Signature Not Verified
Digitally signed by VARVARA ZACHARAKI
Date: 2017.08.11 13:48:02 EEST
Reason: Signed PDF (embedded)
Location: Athens, Ethniko Typografio



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

11 Αυγούστου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2848**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/14325/4348

Προκήρυξη Διεθνούς Διαγωνισμού για παραχώρηση δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές «Δυτικά Κρήτης» και «Νοτιοδυτικά Κρήτης».

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα, που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα» (ΦΕΚ Α΄/98).

2. Το π.δ. 100/2014 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής».

3. Το π.δ. 125/2016 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α΄/210).

4. Τα άρθρα 145 έως και 164 του ν. 4001/2011 «για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄/179), όπως ισχύει.

5. Το υπ' αρ. 14/2012 προεδρικό διάταγμα «Σύσταση της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρία Υδρογονανθράκων Α.Ε. (Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε.) στην αγγλική Hellenic Hydrocarbon Resources Management SA. (H.H.R.M. S.A.)-Κατάρτιση καταστατικού αυτής».

6. Την υπ' αρ. πρωτ. 19859/8.5.2015 διαπιστωτική πράξη του Υπουργού Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας περί έναρξης λειτουργίας της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων Α.Ε. (Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε.).

7. Το ν. 2289/1995 «Αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄/27), όπως ισχύει και ειδικότερα την παρ. 17 περίπτωση (β) του άρθρου 2.

8. Την παράγραφο 1 του άρθρου 148 του ν.δ. 210/1973 «Περί Μεταλλευτικού Κώδικος» (ΦΕΚ Α΄/277), όπως τροποποιημένος ισχύει.

9. Το π.δ. 127/1996 «Όροι εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων» (ΦΕΚ Α΄ 92).

10. Το άρθρο 20 του ν. 3587/2007 «Τροποποίηση και συμπλήρωση του ν. 2251/1994 περί προστασίας των καταναλωτών» σύμφωνα με το οποίο επανέρχονται αυτοδικαίως στο Δημόσιο τα δικαιώματα αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων επί των περιοχών που είχαν παραχωρηθεί στις εταιρείες ΔΕΠ και ΔΕΠ-ΕΚΥ.

11. Την απόφαση του Υπουργού Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας με αριθμό Δ1/Φ6/12657/30.6.1995 (ΦΕΚ Β΄/615/13.7.1995) για διαίρεση της Χώρας και των περιοχών κατά το άρθρο 148 παρ. 1 του Μεταλλευτικού Κώδικα (ν.δ. 210/1973), όπως τροποποιημένος ισχύει.

12. Την από 31.05.2017 αίτηση των εταιρειών με τις επωνυμίες «Total E&P Greece B.V.». «ExxonMobil Exploration and Production Greece(Crete) B.V.» και «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» για παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές δυτικά και νοτιοδυτικά της Κρήτης.

13. Την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/9270/3049/22.6.2017(ΑΔΑ Ψ73Β4653Π8-ΨΣΦ) για την αποδοχή αίτησης και έναρξη διαδικασίας του άρθρου 2 παρ. 17 περίπτωση (β) του ν. 2289/1995 όπως ισχύει για παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές δυτικά και νοτιοδυτικά της Κρήτης.

14. Τη με αρ. πρωτ. 14128/4286/27.07.2017 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την οποία επιλέγεται ως είδος σύμβασης η «Σύμβαση Μίσθωσης» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές «Δυτικά Κρήτης» και «Νοτιοδυτικά Κρήτης».

15. Την υπ' αρ.πρωτ. 745/18.07.2017 διακήρυξη της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων, όπως αυτή εγκρίνεται με την παρούσα.

16. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

1. Καλούνται οι ενδιαφερόμενοι, σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στην παρ. 17 περίπτωση (β) του άρθρου 2 του ν. 2289/1995, όπως ισχύει, να υποβάλλουν προσφορές για την παραχώρηση του δικαιώματος του Ελληνικού Δημοσίου για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές «Δυτικά Κρήτης» και «Νοτιοδυτικά Κρήτης», σύμφωνα με τους όρους της υπ' αρ. πρωτ. 745/18.07.2017 διακήρυξης της Ελληνι-

κής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ Α.Ε.) διενέργειας διαγωνισμού που ακολουθεί, η οποία προσαρτάται στην παρούσα και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

2. Οι όροι της διακήρυξης περιγράφονται, στην ελληνική γλώσσα και στην αγγλική μετάφραση, στο κείμενο της Διακήρυξης που ακολουθεί. Σε περίπτωση αμφιβολίας ως προς την ταύτιση του ελληνικού πρωτοτύπου κειμένου και της αγγλικής μετάφρασης, υπερισχύει το ελληνικό κείμενο.

3. Οι προσφορές των ενδιαφερομένων απευθύνονται στην Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε., Λεωφόρος Μεσογείων 119, Αθήνα, Ισόγειο. Η κατάθεση των προσφορών γίνεται το αργότερο έως και την πρώτη εργάσιμη ημέρα μετά από ενενήντα (90) ημέρες από την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Προσφορές που θα υποβληθούν μετά την παραπάνω ημερομηνία είναι εκπρόθεσμες και δεν γίνονται δεκτές για περαιτέρω αξιολόγησης.

4. Η διακήρυξη να αποσταλεί για δημοσίευση στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στις παρακάτω ημερήσιες οικονομικές και πολιτικές εφημερίδες:

- ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΗ
- ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΩΝ ΣΥΝΤΑΚΤΩΝ
- ΝΑΥΤΕΜΠΟΡΙΚΗ Και να αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΕΔΕΥ Α.Ε. www.greekhydrocarbons.gr



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ Α.Ε. (Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε.)
Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ. 132944701000 Α.Φ.Μ. 997181327 Δ.Ο.Υ. ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ
Μεσογείων 119 ΑΘΗΝΑ 101 92
Τηλ.: 210-6974732
Fax : 210-6969607
E-mail: contact@greekhydrocarbons.gr

Αθήνα 18 Ιουλίου 2017
Αρ.Πρωτ.: 745

Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών **για τη χορήγηση Αδειών Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές «Νοτιοδυτικά Κρήτης» και «Δυτικά Κρήτης».**

1. ΟΡΙΣΜΟΙ

Όλοι οι όροι με κεφαλαία που χρησιμοποιούνται στο παρόν έχουν την παρακάτω αποδιδόμενη σε αυτούς έννοια ή την έννοια που τους αποδίδεται στη Σύμβαση Μίσθωσης:

«Αίτηση» σημαίνει το σύνολο των πληροφοριών και εγγράφων που υποβάλλονται από τον Αιτούντα στην ΕΔΕΥ Α.Ε. με τη μορφή και τον τρόπο που προβλέπονται στην παρούσα Πρόσκληση και εντός της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης.

«Αποδεκτή Τράπεζα» σημαίνει τράπεζα πρώτης τάξεως η οποία λειτουργεί νόμιμα στην Ευρωπαϊκή Ένωση και διατηρεί υποκατάστημα ή τραπεζική σχέση με ανταποκρίτρια τράπεζα πρώτης τάξεως στην Αθήνα.

« Αιτών» σημαίνει το φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή Κοινοπραξία που υποβάλλει μια Αίτηση σύμφωνα με την παρούσα Πρόσκληση.

«Διαγωνιστική Διαδικασία» σημαίνει την παρούσα διαδικασία που διεξάγεται σύμφωνα με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την επιλογή ενός Αιτούντος για την Περιοχή προς Παραχώρηση.

«Εγγύηση Συμμετοχής» σημαίνει την εγγυητική επιστολή συμμετοχής στο διαγωνισμό που θα συνταχθεί σύμφωνα με το **Παράρτημα Δ** και θα εκδοθεί από Αποδεκτή Τράπεζα.

«Εκπρόσωπος του Αιτούντος» σημαίνει ένα πρόσωπο ορισμένο από έναν Αιτούντα δυνάμει πληρεξουσίου για να ενεργεί για λογαριασμό του Αιτούντος προς εκτέλεση συγκεκριμένων πράξεων σύμφωνα με τους όρους του πληρεξουσίου και τις διατάξεις της παρούσας Πρόσκλησης.

«Ελληνική Αρχή» κάθε αρχή που ασκεί νομοθετική, κανονιστική ή διοικητική κρατική λειτουργία για λογαριασμό του Δημοσίου.

«Ελληνική Δημοκρατία» σημαίνει την Ελλάδα.

«Ελληνικό Δίκαιο» σημαίνει κάθε νόμο, κανόνα, ρύθμιση, διάταγμα, διάταξη, διαταγή, νομοθέτημα, πράξη ή απόφαση μιας κρατικής αρχής με ισχύ εντός της ελληνικής επικράτειας.

«Εντολοδόχος» (Operator) σημαίνει την επιχείρηση που αποτελεί το μέρος που εκφράζει / εκπληρώνει τη συλλογική βούληση των Συμμισθωτών, και είναι υπεύθυνη για τις καθημερινές εργασίες κατά τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Μίσθωσης

«Επιλεγείς Αιτών» σημαίνει έναν Αιτούντα που έχει επιλεγεί για να υπογράψει Σύμβαση Μίσθωσης ως προς μια Περιοχή προς Παραχώρηση.

«Επιτροπή Αξιολόγησης» σημαίνει την Επιτροπή που διορίζεται με απόφαση της ΕΔΕΥ Α.Ε. και είναι αρμόδια για την εξέταση και αξιολόγηση των Αιτήσεων.

«Κοινοπραξία» σημαίνει για τους σκοπούς της παρούσας έναν Αιτούντα αποτελούμενο από δύο ή περισσότερα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, χωρίς να συστήνεται ή να αποδίδεται η πρόθεση σύστασης οιασδήποτε μορφής δια νόμου ή εν τοις πράγμασι συνεταιρισμού ή εταιρείας με ή χωρίς ξεχωριστή νομική προσωπικότητα.

«Μέλος της Κοινοπραξίας» σημαίνει για τους σκοπούς της παρούσας ένα πρόσωπο που είναι μέλος σε μια Κοινοπραξία.

«Μισθωτής» σημαίνει τον Επιλεγέντα Αιτούντα που συνάπτει τη Σύμβαση Μίσθωσης με την ΕΔΕΥ Α.Ε.

«Νόμος περί Υδρογονανθράκων» σημαίνει τον Νόμο 2289/1995 «Αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις», όπως αυτός ισχύει.

«Περίοδος Ισχύος Αιτήσεως» σημαίνει την περίοδο κατά την οποία μια Αίτηση θα παραμένει σε ισχύ.

«Περιοχή προς Παραχώρηση» σημαίνει μια περιοχή διαθέσιμη για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων όπως περιγράφεται στο **Παράρτημα Α**.

«Προθεσμία Υποβολής Αιτήσεως» σημαίνει την πρώτη εργάσιμη ημέρα μετά από ενενήντα (90) ημέρες από την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

«Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών» ή «Πρόσκληση» σημαίνει το παρόν έγγραφο.

«Σύμβαση Μίσθωσης» σημαίνει τη σύμβαση που προβλέπεται στο Νόμο περί Υδρογονανθράκων και που θα συναφθεί ανάμεσα στην ΕΔΕΥ Α.Ε. και τον Επιλεγέντα Αιτούντα ως Μισθωτή και θα εγκριθεί από τον Υπουργό.

«Υπουργός» σημαίνει τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας.

«Φάκελος Αίτησης» είναι ο φάκελος που περιέχει τα στοιχεία της Αίτησης που υποβάλει ο κάθε Αιτών.

2. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Στις 31/5/2017, σύμφωνα με την περ. (β) παρ. 17 του άρθρου 2 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, οι εταιρείες «Total E&P Greece B.V.», «ExxonMobil Exploration and Production Greece(Crete) B.V.» και «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» εκδήλωσαν στην ΕΔΕΥ Α.Ε. και στον Υπουργό το ενδιαφέρον τους για την παραχώρηση δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές νοτιοδυτικά και δυτικά της Κρήτης όπως φαίνονται στο **Παράρτημα Α**.

Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/9270/3049/22.6.2017, ο Υπουργός, κατόπιν και του υπ’αρ. πρωτ. 652/09.06.2017 σχετικού εισηγητικού σημειώματος της ΕΔΕΥ Α.Ε., έκανε δεκτή την ως άνω εκδήλωση ενδιαφέροντος και ενεργοποίησε τη Διαγωνιστική Διαδικασία που περιγράφεται στην περ. (β) παρ. 17 του άρθρου 2 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων.

Προς το σκοπό τούτο, η ΕΔΕΥ Α.Ε. εκδίδει την παρούσα Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών και προσκαλεί και άλλους τυχόν ενδιαφερομένους να συμμετάσχουν στη Διαγωνιστική Διαδικασία.

Ο χάρτης και τα στοιχειώδη ορθογώνια που συνιστούν τις Περιοχές προς Παραχώρηση περιλαμβάνονται στο **Παράρτημα Α**. Οι Περιοχές προς Παραχώρηση αποτελούνται από έναν αριθμό στοιχειωδών ορθογωνίων (πέντε επί πέντε λεπτά της μοίρας, έκτασης περίπου 20.058,4 τετρ. χλμ και 19.868, 37 τετρ.χλμ).

2.1. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Η Διαγωνιστική Διαδικασία διενεργείται σύμφωνα με το Νόμο περί Υδρογονανθράκων, το Προεδρικό Διάταγμα 127/1996 «Όροι εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων», την Οδηγία 94/22/ΕΚ «για τους όρους χορήγησης και χρήσης αδειών αναζήτησης, εξερεύνησης και παραγωγής υδρογονανθράκων», καθώς και με κάθε άλλη εφαρμοστέα νομοθεσία.

Όλες οι Αιτήσεις θα κριθούν σύμφωνα με τις διατάξεις της ανωτέρω νομοθεσίας και του Ελληνικού Δικαίου και υπό το πρίσμα της διαρκούς ανάγκης για συνεχή, εμπεριστατωμένη, αποτελεσματική και ασφαλή έρευνα για τον εντοπισμό πετρελαίου και φυσικού αερίου στην ελληνική επικράτεια και την εκμετάλλευση αυτών, λαμβάνοντας σοβαρά υπ' όψιν τα περιβαλλοντικά θέματα και τη σχετική νομοθεσία.

2.2. ΒΑΣΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΜΙΣΘΩΣΗΣ

Η ΕΔΕΥ Α.Ε. θα συνάψει Σύμβαση Μίσθωσης για τις Περιοχές προς Παραχώρηση με τον Επιλεγέντα Αιτούντα και σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στην παρούσα βάσει ανταγωνιστικών προσφορών και περαιτέρω διαπραγμάτευσης ως προς τα ανταγωνιστικά στοιχεία, σύμφωνα με το **Υπόδειγμα Σύμβασης Μίσθωσης**, διαθέσιμο κατά την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στην ιστοσελίδα της ΕΔΕΥ Α.Ε.: www.greekhydrocarbons.gr

Η Σύμβαση Μίσθωσης βασίζεται στο καθεστώς Μίσθωμα/Φόρος.

Τα ακόλουθα είναι μια σύνοψη των βασικών όρων της Σύμβασης Μίσθωσης, αλλά δεν είναι πλήρης ούτε υποκαθιστά τους όρους αυτής καθεαυτής της Σύμβασης Μίσθωσης.

- Σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 127/1996, ο Μισθωτής θα καταβάλλει στον Εκμισθωτή Μίσθωμα για όλους τους υδρογονάνθρακες και τα παραπροϊόντα που παράγονται και διασώζονται στη συμβατική περιοχή.
- Το Μίσθωμα συνδέεται με το λόγο R/C, όπου R είναι τα σωρευτικά ακαθάριστα έσοδα και C τα σωρευτικά έξοδα. Το Μίσθωμα θα συνδέεται με το λόγο R/C (Συντελεστή R) βάσει μιας μεταβλητής κλίμακας συγκεκριμένων διαβαθμίσεων της αναλογίας εσόδων και εξόδων και θα κυμαίνεται από ένα κατώτερο όριο 4% επί της παραχθείσας ποσότητας υδρογονανθράκων, σε χρήμα ή σε είδος, αν ο Συντελεστής R είναι μικρότερος ή ίσος του 0,5. Το Μίσθωμα εκπίπτει για τους σκοπούς υπολογισμού του φόρου εισοδήματος. Λεπτομέρειες για τον υπολογισμό του Συντελεστή R περιλαμβάνονται στο Υπόδειγμα

Σύμβασης Μίσθωσης.

- Ο Μισθωτής υπόκειται σε ειδικό φόρο εισοδήματος με συντελεστή είκοσι τοις εκατό (20%), καθώς και σε περιφερειακό φόρο με συντελεστή πέντε τοις εκατό (5%), χωρίς καμία πρόσθετη τακτική ή έκτακτη εισφορά, τέλος ή άλλη επιβάρυνση οποιασδήποτε φύσεως υπέρ του Δημοσίου ή οποιουδήποτε τρίτου.
- Για τους σκοπούς προσδιορισμού του ετήσιου φορολογητέου εισοδήματος, οι κεφαλαιακές δαπάνες (για έρευνα και ανάπτυξη) αποσβέννυνται σε ποσοστό 40% ως 70% επί της αξίας της ακαθάριστης ετήσιας παραγωγής. Κεφαλαιακή δαπάνη που δεν ανακτάται οποιοδήποτε οικονομικό έτος της μίσθωσης μπορεί να μεταφερθεί στα επόμενα οικονομικά έτη.
- Ο Μισθωτής βαρύνεται με όλους τους κινδύνους έρευνας και τις δαπάνες κατά το Στάδιο Ερευνών. Το Στάδιο Ερευνών θα διαρκεί μέχρι 8 έτη και δύναται να παραταθεί σύμφωνα με το Νόμο περί Υδρογονανθράκων.
- Το Στάδιο Ερευνών διαιρείται σε τρεις (3) Φάσεις. Κάθε Φάση σχετίζεται με χωριστό πρόγραμμα εργασιών, με δυνατότητα είτε μετάβασης στην επόμενη Φάση, υπό την προϋπόθεση ότι έχουν εκπληρωθεί όλες οι συμβατικές υποχρεώσεις, είτε παραίτησης στο τέλος κάθε Φάσης.
- Κατά τη μετάβαση από τη μια Φάση στην επόμενη κατά το Στάδιο Ερευνών, ο Μισθωτής υποχρεούται να αποδεσμεύει ποσοστό μεταξύ 20% και 50% της αρχικής Συμβατικής Περιοχής. Στο τέλος της τελευταίας Φάσης θα αποδεσμεύεται όλη η Περιοχή Ερευνών. Οι περιοχές που απελευθερώνονται θα ανταποκρίνονται στο σύστημα στοιχειωδών ορθογωνίων 5'x 5'.
- Η στρεμματική (ανά χίλια τετραγωνικά μέτρα) αποζημίωση ανά έτος, διατηρείται σταθερή για κάθε Φάση Ερευνών και περιλαμβάνεται στα Ανταγωνιστικά Στοιχεία.
- Με τη δήλωση περί εντοπισμού εμπορικά εκμεταλλεύσιμου κοιτάσματος υδρογονανθράκων αρχίζει το Στάδιο Εκμετάλλευσης. Το Στάδιο Εκμετάλλευσης διαρκεί εικοσιπέντε (25) έτη με δυνατότητα παράτασης για δύο περιόδους πέντε (5) ετών έκαστη, υποκείμενη σε αναδιαπραγμάτευση των όρων της σύμβασης.
- Οι Συμβάσεις Μίσθωσης διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο.
- Οποιαδήποτε διαφορά από Σύμβαση Μίσθωσης θα επιλύεται από εμπειρογνώμονα ή/ και με διαιτησία.

2.3. ΠΡΟΤΥΠΑ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ

Οι εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υπόκεινται στο Ελληνικό Δίκαιο και τους εφαρμοστέους κανονισμούς των αρμόδιων Ελληνικών Αρχών. Οι εργασίες πρέπει να συμμορφώνονται με τους γενικά παραδεκτούς «Κανόνες Επιστήμης και Τέχνης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων» (Good

Oilfield Practice), ιδίως ως προς την υγεία και προστασία του ανθρώπινου δυναμικού, τη δημόσια ασφάλεια και τη διαφύλαξη του περιβάλλοντος, όπως εφαρμόζονται στα κράτη-μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η έρευνα και η εκμετάλλευση πρέπει να διεξάγονται σε πλήρη συμμόρφωση με την Εθνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία για την ενέργεια και το περιβάλλον, συμπεριλαμβανομένης εκπόνησης Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και ως προς θαλάσσιες περιοχές, της εφαρμογής της Οδηγίας για την ασφάλεια υπεράκτιων εγκαταστάσεων (Οδηγία 2013/30/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 12ης Ιουνίου 2013, για την ασφάλεια των υπεράκτιων εργασιών πετρελαίου και φυσικού αερίου), όπως αυτή ενσωματώθηκε στο εθνικό δίκαιο με το Ν. 4409/2016 (ΦΕΚ Α’ 136/28.7.2016) και του Υπεράκτιου Πρωτοκόλλου στη Σύμβαση της Βαρκελώνης.

Οι συμβατικές περιοχές έρευνας βρίσκονται σε περιβαλλοντικά ευαίσθητη θαλάσσια περιοχή, ως εκ τούτου θα ισχύουν τα αυστηρότερα πρότυπα της διεθνούς πρακτικής.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4014/2011 (περί περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμισης αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλων διατάξεων αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ), που μετέφερε στο εθνικό δίκαιο τις διατάξεις της Οδηγίας 2001/42/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου) καθώς και του Νόμου 4409/2016, η ΕΔΕΥ Α.Ε. πρόκειται να αναθέσει την εκπόνηση Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) για τη Διαγωνιστική Διαδικασία Υδρογονανθράκων στις θαλάσσιες περιοχές δυτικά και νοτιοδυτικά της Κρήτης προκειμένου να εξασφαλίσει περιβαλλοντική προστασία και βιώσιμη ανάπτυξη. Η Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων θα βρίσκεται αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΕΔΕΥ Α.Ε. www.greekhydrocarbons.gr.

Οι Μισθωτές δεσμεύονται να ακολουθούν και να συμμορφώνονται με τα αποτελέσματα και τις συστάσεις της ΣΜΠΕ και με τη σχετική απόφαση έγκρισης.

Η ανάπτυξη και λειτουργία κάθε προγράμματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων απαιτεί ΜΠΕ σύμφωνα με το νόμο 4014/2011 και μπορεί να αρχίσει μόνο μετά την έκδοση της σχετικής έγκρισης ΜΠΕ.

Σε περίπτωση απόσυρσης, εγκατάλειψης ή αποξήλωσης των εγκαταστάσεων, ο Μισθωτής υποχρεούται να σφραγίσει καταλλήλως όλες τις γεωτρήσεις, να απομακρύνει όλες τις εγκαταστάσεις και να αποκαταστήσει το περιβάλλον. Ειδικό αποθεματικό θα δημιουργηθεί για την κάλυψη των αναγκών που είναι αναγκαίες για τις ανωτέρω εργασίες, όπως περιγράφεται στο ανηρτημένο Σχέδιο Σύμβασης

Μίσθωσης.

2.4. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Για τις Περιοχές προς Παραχώρηση «Νοτιοδυτικά Κρήτης» και «Δυτικά Κρήτης» είναι διαθέσιμα πακέτα δεδομένων.

Σχετικά με σεισμικές - γεωφυσικές έρευνες, διατίθενται τα κάτωθι αναφερόμενα:

Α. εκτεταμένη δισδιάστατη σεισμική έρευνα 12.347 χιλιομέτρων νέων σεισμικών γραμμών που καλύπτουν το Βόρειο και Κεντρικό Ιόνιο Πέλαγος, και τη θαλάσσια περιοχή νοτίως της Κρήτης, που πραγματοποιήθηκε από την Petroleum GeoServices (PGS, 2012 - 2014).

Β. 9.727 χιλιόμετρα ιστορικών (legacy) σεισμικών γραμμών τα οποία έχουν υποστεί επανεπεξεργασία και επιπλέον δεδομένων τα οποία έχουν προσαρμοστεί με τις διαθέσιμες θαλάσσιες γεωτρήσεις.

Σε επίπεδο τεχνικών μελετών, είναι διαθέσιμες:

1. η μελέτη του Beicip με την υποστήριξη της PGS, όλων των διαθέσιμων γεωφυσικών πληροφοριών για την ευρύτερη περιοχή, καλύπτοντας τα θέματα από την τοπική γεωλογία ως τη δυναμικότητα σε πόρους υδρογονανθράκων και
2. εξειδικευμένη γεωλογική και γεωφυσική ανάλυση της περιοχής διακήρυξης από την ΕΔΕΥ Α.Ε.

Οι Αιτούντες που επιθυμούν να συμβουλευτούν και να ανασκοπήσουν τα διαθέσιμα δεδομένα καλούνται να επισκεφτούν είτε την αίθουσα δεδομένων (data room) της ΕΔΕΥ Α.Ε., είτε τις αίθουσες δεδομένων που διαθέτει η PGS παγκοσμίως. Κοινές συναντήσεις είναι δυνατόν να κανονιστούν κατόπιν σχετικής αίτησης. Τα έξοδα επίσκεψης για κάθε ημέρα στην αίθουσα δεδομένων της ΕΔΕΥ Α.Ε. ανέρχονται σε χίλια Ευρώ (1.000 €).

Για τη διάθεση του πακέτου δεδομένων θα συνάπτεται σχετική συμφωνία εμπιστευτικότητας. Συνοπτική παρουσίαση των διαθέσιμων δεδομένων περιλαμβάνεται στο **Παράρτημα Β**.

3. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΙΤΗΣΗΣ

Ο Αιτών βαρύνεται με όλα τα έξοδα και τις δαπάνες για την προετοιμασία και υποβολή της Αίτησής του.

Ανεξαρτήτως της τελικής έκβασης της Διαγωνιστικής Διαδικασίας, η ΕΔΕΥ Α.Ε. σε καμιά περίπτωση δε θα φέρει ευθύνη για τέτοια έξοδα και δαπάνες που πραγματοποίησε ο Αιτών.

Οι Αιτήσεις πρέπει να συμμορφώνονται με τις διοικητικές προϋποθέσεις και τις ελάχιστες τεχνικές και οικονομικές προδιαγραφές που περιγράφονται κατωτέρω.

Πληροφορίες που περιέχονται στο Φάκελο Αίτησης θα παραμένουν εμπιστευτικές.

Η ΕΔΕΥ Α.Ε. δύναται κατά την κρίση της να ζητήσει από τον Αιτούντα διευκρίνιση επί της Αίτησής του. Το αίτημα για διευκρίνιση και η απάντηση του Αιτούντος πρέπει να υποβάλλονται εγγράφως.

Ο Αιτών μπορεί να συμπεριλάβει στην Αίτησή του πρόσθετες πληροφορίες που δεν απαιτούνται από την παρούσα Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών, αλλά είναι κατά την κρίση του σχετικές.

3.1. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ

3.1.1. Γλώσσα

Οι Αιτήσεις και όλα τα συνοδευτικά έγγραφα πρέπει να συνταχθούν και να υποβληθούν στην Ελληνική ή την Αγγλική γλώσσα. Σε περίπτωση που το πρωτότυπο έγγραφο ή πιστοποιητικό δεν είναι διαθέσιμο στην Ελληνική ή την Αγγλική γλώσσα, ο Αιτών μπορεί να το υποβάλει συνοδευόμενο από επικυρωμένη μετάφραση στην Ελληνική ή την Αγγλική γλώσσα.

3.1.2. Τέλη Υποβολής Αίτησης

Κάθε Αιτών θα καταβάλει στην ΕΔΕΥ Α.Ε. τέλος υποβολής αίτησης ύψους πέντε χιλιάδων Ευρώ (5.000,00 €) για κάθε Αίτηση.

Ο Αιτών θα εμβάσει τα χρήματα μέσω τράπεζας. Λεπτομέρειες σχετικά με την ακολουθητέα διαδικασία καταβολής θα είναι εγκαίρως διαθέσιμες στην ιστοσελίδα της ΕΔΕΥ Α.Ε. κατά την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η απόδειξη της συναλλαγής θα πρέπει να περιλαμβάνεται στο Φάκελο Αίτησης.

Οι Αιτήσεις χωρίς αυτή την πληρωμή είναι άκυρες.

3.1.3. Περίοδος Ισχύος Αίτησης

Οι Αιτήσεις πρέπει να τελούν χωρίς επιφύλαξη και να παραμένουν έγκυρες για περίοδο 180 ημερών, που θα αρχίσει να υπολογίζεται από την επόμενη ημέρα της λήξης της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης. Με έγγραφη κοινοποίηση η ΕΔΕΥ Α.Ε. δύναται να ζητεί από τους Αιτούντες να παρατείνουν την Περίοδο Ισχύος Αίτησης για ορισμένο χρονικό διάστημα.

3.2. ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΕΙΣ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι Αιτούντες δικαιούνται να υποβάλουν εγγράφως ερωτήματα σχετικά με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών στην ΕΔΕΥ Α.Ε., όχι αργότερα από εικοσιπέντε (25) ημέρες προ της λήξης της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης στην ειδική διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (e-mail): contact@greekhydrocarbons.gr

Διευκρινήσεις και οποιεσδήποτε άλλες συμπληρωματικές πληροφορίες σχετικές με την υποβολή των Αιτήσεων θα παρέχονται εγγράφως το αργότερο δεκαπέντε (15) ημέρες προ της λήξης της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης. Τέτοιες πληροφορίες θα αποτελούν μετά την παροχή τους αναπόσπαστο τμήμα της Προκήρυξης και θα δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΕΔΕΥ Α.Ε..

Για οποιεσδήποτε περαιτέρω απορίες, οι Αιτούντες μπορούν επίσης να επικοινωνούν με:

Δρ. Μπέλλας Σπυρίδων,

Αντιπρόεδρος

ΕΔΕΥ Α.Ε.
Λ. Μεσογείων 119,
101 92 Αθήνα,
Ελλάδα
e-mail: s.bellas@greekhydrocarbons.gr

Ή εναλλακτικά με την

Κα Κάκκαβα, Όλγα-Θεοδώρα,

Νομική Σύμβουλος

ΕΔΕΥ Α.Ε.
Λ. Μεσογείων 119,
101 92 Αθήνα,
Ελλάδα
e-mail: o.kakkava@greekhydrocarbons.gr

3.3. ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΟ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ

- Η ημερομηνία έναρξης της Διαγωνιστικής Διαδικασίας είναι η ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Προθεσμία Υποβολής Αίτησης 90 ημέρες μετά τη δημοσίευση
- Αξιολόγηση προσφορών 60 ημέρες
- Σύναψη Σύμβασης Μίσθωσης 60 ημέρες από την ολοκλήρωση της αξιολόγησης

3.4. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

Προ της υποβολής μιας Αίτησης για την Περιοχή προς Παραχώρηση, πρέπει να έχουν πληρωθεί οι ακόλουθες προϋποθέσεις σωρευτικά:

α) Ο Αιτών πρέπει να καταβάλει το τέλος υποβολής της αίτησης των πέντε χιλιάδων ευρώ (5.000 €)

β) Αγορά κατ’ ελάχιστον τριών χιλιάδων χιλιομέτρων (3.000 χλμ.) σεισμικών γραμμών του προγράμματος PGS MC2D-GRE2012, συμπεριλαμβανομένων όλων των σεισμικών δεδομένων PGS MC2D-GRE2012 εντός της Περιοχής προς Παραχώρηση για την οποία υποβάλλεται η Αίτηση. Αν ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, στην περίπτωση που αποτελείται από δύο Μέλη, θα ισχύσει έκπτωση της τάξης του 10% στο σύνολο του κόστους αγοράς των δεδομένων. Στην περίπτωση που αποτελείται από τρία ή τέσσερα Μέλη, η έκπτωση αυτή θα είναι της τάξης του 20% ή 30% αντίστοιχα.

γ) Αγορά της Έκθεσης Ερμηνείας δισδιάστατων δεδομένων του BEICIP 2014 «New Exploration Opportunities – Offshore Western Greece and South Crete» έναντι ποσού πενήντα χιλιάδων Ευρώ (50.000,00 €). Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, η προϋπόθεση αυτή πρέπει να πληρωθεί από κάθε Μέλος Κοινοπραξίας.

δ) Αγορά της εξειδικευμένης γεωλογικής και γεωφυσικής ανάλυσης των περιοχών διακήρυξης από την ΕΔΕΥ Α.Ε., έναντι ποσού είκοσι πέντε χιλιάδων Ευρώ (25.000,00 €). Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, η προϋπόθεση αυτή πρέπει να πληρωθεί από κάθε Μέλος Κοινοπραξίας.

Ο Επιλεγείς Αιτών θα έχει το δικαίωμα επιστροφής των δαπανών υπό (β), (γ) και (δ) ανωτέρω, μέσω του μηχανισμού υπολογισμού των Μισθωμάτων.

Τα χρήματα που καταβλήθηκαν για τα (α), (β), (γ) και (δ) δεν επιστρέφονται υπό οιεσδήποτε άλλες συνθήκες.

3.5. ΟΡΟΙ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

3.5.1. ΑΙΤΩΝ

Ο Αιτών (και κάθε Μέλος Κοινοπραξίας, όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία) πρέπει να είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο με κατοικία ή έδρα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή τρίτης χώρας εφόσον πληρούται ο όρος της αμοιβαιότητας, σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 1 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, δεόντως αδειοδοτημένο, εν λειτουργία, εγγεγραμμένο και ενήμερο κατά το δίκαιο της χώρας της έδρας του/κατοικίας του.

Ουδείς άλλος Αιτών θα ληφθεί υπ' όψιν.

Επίσης, Αιτούντες που εμπίπτουν στην έννοια της «υπεράκτιας εταιρείας» κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 4 του Νόμου 3310/2005, όπως συμπληρώθηκε με την παράγραφο 4 του άρθρου 4 του Νόμου 3414/2005, δεν θα ληφθούν υπ' όψιν. Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, το ίδιο θα ισχύει αν ένα τουλάχιστον Μέλος της Κοινοπραξίας συνιστά υπεράκτια εταιρεία.

Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας αποδέχεται ευθύνη αλληλεγγύως και εις ολόκληρο για τις υποχρεώσεις του Αιτούντος δυνάμει της παρούσας Πρόσκλησης και της Αίτησής του.

β) Όλες οι Αιτήσεις θα αναφέρουν την καταχωρημένη ονομασία, κύρια διεύθυνση ή έδρα δραστηριοτήτων, καταστατική έδρα και αριθμό εγγραφής σε σχετικό μητρώο .

γ) Ένα Μέλος της Κοινοπραξίας πρέπει να οριστεί ως Εντολοδόχος.

δ) Η Κοινοπραξία θα αναφέρει το ποσοστό συμμετοχής κάθε Μέλους της Κοινοπραξίας. Το ελάχιστο ποσοστό συμμετοχής στην Κοινοπραξία ενός νομικού προσώπου είναι δέκα τοις εκατό (10%).

Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να συμμετάσχει ως Αιτών επιτρέπεται να υποβάλει μόνο μια Αίτηση για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση, είτε ατομικά, είτε ως Μέλος Κοινοπραξίας.

3.5.2. Αποκλεισμός από Συμμετοχή

Πλέον των άλλων περιπτώσεων που προβλέπονται στην παρούσα και στο Νόμο περί Υδρογονανθράκων, ένας Αιτών αποκλείεται οποτεδήποτε από τη συμμετοχή στη Διαγωνιστική Διαδικασία αν:

α) Επιχειρήσει ατομικώς ή μέσω τρίτου να επηρεάσει αθέμιτα με οποιονδήποτε τρόπο τη γνώμη του

Υπουργού ή της ΕΔΕΥ Α.Ε., περιλαμβανομένου του προσωπικού της ή άλλου δημοσίου προσώπου ή αξιωματούχου στην εκτέλεση των καθηκόντων/εξουσιών που τους έχουν ανατεθεί σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους και τους κανονισμούς.

β) Έχει επιδιώξει και αποκτήσει διαβαθμισμένες πληροφορίες ή έγγραφα σχετικά με τη Διαγωνιστική Διαδικασία παραβιάζοντας το νόμο.

γ) Εμπλέκεται αμέσως ή εμμέσως σε οποιαδήποτε ενέργεια διαφθοράς, δωροδοκίας, προσφοράς προμήθειας ή χαριστικής δωρεάς σε οποιοδήποτε πρόσωπο, με σκοπό να επηρεάσει την Ελληνική Κυβέρνηση ή τους αντιπροσώπους της στην αξιολόγηση των προσφορών ή τον καθορισμό του Επιλεγέντος Αιτούντος.

3.6. ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Όποιος Αιτών επιθυμεί να συμμετάσχει στη Διαγωνιστική Διαδικασία πρέπει να υποβάλει Αίτηση στην ΕΔΕΥ Α.Ε.

Κάθε Αιτών δύναται να υποβάλει Αίτηση για άνω της μιας Περιοχής. Σε τέτοια περίπτωση απαιτούνται χωριστές και ανεξάρτητες Αιτήσεις σε χωριστούς φακέλους για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση.

Οι Αιτήσεις υποβάλλονται ταχυδρομικώς ή ιδιοχείρως (από τον ίδιο τον Αιτούντα, Μέλος του ή τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος ή άλλο πρόσωπο εξουσιοδοτημένο από τον Αιτούντα ή τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος για την υποβολή) στην ακόλουθη διεύθυνση:

Ελληνική Διαχειριστική Εταιρία Υδρογονανθράκων Α.Ε. (ΕΔΕΥ Α.Ε.)
(Υπόψη Προέδρου & Δ/ντος Συμβούλου κ. Μπασιά Ι.)
Λ. Μεσογείων 119
101 92 Αθήνα,
Ελλάδα

Η προθεσμία υποβολής των Αιτήσεων είναι **ενενήντα (90) ημέρες** από την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Φάκελοι που θα παραληφθούν από την ΕΔΕΥ Α.Ε. μετά την ημερομηνία αυτή δεν θα ληφθούν υπ' όψιν, σύμφωνα με την παρούσα Διαγωνιστική Διαδικασία. Βεβαίωση παραλαβής θα είναι διαθέσιμη στον Αιτούντα κατόπιν παραλαβής της Αίτησης από την ΕΔΕΥ Α.Ε.

Οι Αιτήσεις πρέπει να υποβληθούν, δακτυλογραφηθούν ή γραφούν με ανεξίτηλη μελάνη και να μην

περιέχουν προσθήκες, διαγραφές ή τροποποιήσεις, εκτός των περιπτώσεων όπου είναι απαραίτητο για τη διόρθωση λαθών που έκανε ο Αιτών, ενώ τέτοιες διορθώσεις θα υπογράφονται από τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος.

Όλο το υλικό που θα περιλαμβάνεται στην Αίτηση θα είναι κατά προτίμηση σε χαρτί μεγέθους A4 για ευκολία χειρισμού, αλλά είναι δυνατόν να γίνει δεκτό και χαρτί μεγέθους A3 διπλωμένο σε μέγεθος A4, αν είναι αναγκαίο.

Οι Αιτήσεις πρέπει να περιλαμβάνουν ένα (1) πρωτότυπο έγγραφο με επισήμανση «ΠΡΩΤΟΤΥΠΟ» και δύο (2) αντίγραφα (ακριβή έγχρωμα φωτοαντίγραφα του πρωτότυπου εγγράφου) με επισήμανση «ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ». Επιπλέον, θα περιλαμβάνεται ένα (1) ηλεκτρονικό αντίγραφο (σε CD- ROM ή DVD-ROM) του περιεχομένου των Υποφακέλων Β' και Γ', υπό τον όρο ότι βρίσκεται σε μορφή συμβατή με τα συστήματα της ΕΔΕΥ Α.Ε., που περιλαμβάνουν το Microsoft Office, και το Adobe Reader (και δεν προστατεύεται με κωδικό ή κρυπτογράφηση).

Κάθε σελίδα του ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ πρέπει να είναι υπογεγραμμένη από τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος, εκτός αν είναι σε μορφή δεμένου βιβλίου, οπότε αρκεί να έχουν υπογραφεί η πρώτη και η τελευταία σελίδα.

3.7. ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ

Κάθε Αίτηση, συμπεριλαμβανομένων των υποστηρικτικών εγγράφων, θα περιέχεται σε σφραγισμένο φάκελο (**Φάκελος Αίτησης**), στο εξωτερικό του οποίου θα αναγράφεται καθαρά: «**Αίτηση για συμμετοχή στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές νοτιοδυτικά και δυτικά της Κρήτης (Περιοχή προς Παραχώρηση «Νοτιοδυτικά Κρήτης» Α/Α 1 ή/και Περιοχή προς Παραχώρηση «Δυτικά Κρήτης» Α/Α 2)»** και η φράση «**ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ, ΝΑ ΜΗΝ ΑΝΟΙΧΤΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ**». Αυτός ο Φάκελος θα περιέχεται μέσα σε έναν εξωτερικό φάκελο αλληλογραφίας, επί του οποίου θα αναγράφεται: «**Αίτηση για συμμετοχή στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές νοτιοδυτικά και δυτικά της Κρήτης**» και ο οποίος θα απευθύνεται στην ΕΔΕΥ Α.Ε.

Θα περιλαμβάνεται μια συνοδευτική επιστολή (Επιστολή Αίτησης) με τη μορφή που προβλέπεται στο Παράρτημα Γ συμπληρωμένη και υπογεγραμμένη από τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος, μαζί με κατάλογο όλων των συνοδευτικών εγγράφων της Αίτησης. Η Επιστολή Αίτησης θα συνοδεύεται από:

(1) Έγγραφα που αποδεικνύουν ότι το πρόσωπο που υπογράφει την Αίτηση είναι Εκπρόσωπος του Αιτούντος και έχει τη νομική εξουσία να δεσμεύει τον Αιτούντα, και

(2) Απόφαση του διοικητικού συμβουλίου ή άλλου διοικητικού οργάνου του Αιτούντος (όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, κάθε Μέλους της Κοινοπραξίας), από την οποία να προκύπτει ότι εγκρίνεται η συμμετοχή του Αιτούντος στην παρούσα Διαγωνιστική Διαδικασία, μαζί με έγγραφο πληρεξουσιότητας υπογεγραμμένο από τον Αιτούντα (όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, από κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας) που να εξουσιοδοτεί τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος να υπογράψει και να υποβάλει την Αίτηση.

Ο **Φάκελος της Αίτησης** θα περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:

A. Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Α'**: **Έγγραφα Νομικής Ικανότητας**»

B. Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Β'**: **Έγγραφα Οικονομικής Δυνατότητας**»

C. Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Γ'**: **Έγγραφα Τεχνικής Ικανότητας**»

D. Σφραγισμένο Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Δ'**: **Ανταγωνιστικά Στοιχεία**»

3.7.1 Υποφάκελος Α': Έγγραφα Νομικής Ικανότητας

Ο Υποφάκελος Α' με την επισήμανση «Έγγραφα Νομικής Ικανότητας» περιέχει όλα τα έγγραφα και τις πληροφορίες σχετικά με τη νομική ικανότητα και τη νομική οργάνωση του Αιτούντος.

Θα αναφέρει την έδρα του Αιτούντος, την κύρια εγκατάστασή του, το Διοικητικό Συμβούλιο και το ανώτερο διοικητικό προσωπικό του, την κατοικία και εθνικότητα των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου του, την κεφαλαιακή του δομή και τα στοιχεία από τα οποία προκύπτει ο άμεσος ή έμμεσος έλεγχός του από άλλα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, και τη μορφή οργάνωσης του Αιτούντος, συμπεριλαμβανομένων πληροφοριών σχετικών με τη σχέση του με τη μητρική εταιρεία, αν υπάρχει, και άλλα συνδεδεμένα φυσικά ή νομικά πρόσωπα.

Συγκεκριμένα, πρέπει να περιλαμβάνονται οι ακόλουθες πληροφορίες:

i) Το όνομα, ο τίτλος, η διεύθυνση, ο αριθμός τηλεφώνου, η διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή ο αριθμός τηλεομοιότυπου του Εκπροσώπου του Αιτούντος, που θα αποτελεί το μόνο σημείο επαφής με τον Αιτούντα και στον οποίο θα αποστέλλεται όλη η αλληλογραφία.

ii) Συμβολαιογραφική πράξη ή δήλωση από τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος, βεβαιωμένη για το γνήσιο της υπογραφής του, συνοδευόμενη από αντίγραφο του δελτίου ταυτότητας ή του διαβατηρίου του υπογράφοντος, στην οποία πράξη ή δήλωση θα βεβαιώνεται ότι η προσφορά συντάχτηκε σύμφωνα με τους όρους της παρούσας Πρόσκλησης που είναι γνωστοί σε αυτόν, ότι

ο Αιτών αποδέχεται πλήρως και ανεπιφύλακτα αυτούς τους όρους και ότι όλες οι πληροφορίες που περιλαμβάνονται στην Αίτηση είναι αληθείς και ακριβείς.

iii) Αντίγραφο του καταστατικού και των λοιπών εταιρικών εγγράφων που αποδεικνύουν τη σύσταση και εκπροσώπηση του Αιτούντος, πιστοποιητικό εγγραφής της εταιρείας σε οικείο μητρώο εταιρειών, αναφορά στο όνομα οποιουδήποτε κράτους ή νομικού προσώπου ή υπηκόου οποιοδήποτε κράτους που αμέσως ή εμμέσως κατέχει ποσοστό 50% και άνω των δικαιωμάτων ψήφου του Αιτούντος, ή έχει με οποιονδήποτε άλλο τρόπο συμφέροντα που μπορούν να σημαίνουν έλεγχό του. Σε περίπτωση ομίλου επιχειρήσεων, τη δομή και οργάνωση του ομίλου.

iv) Πιστοποιητικά ή ισοδύναμα έγγραφα εκδοθέντα από τις αρμόδιες αρχές της χώρας προέλευσης ή εγκατάστασης, όπως προσήκει, όχι παλαιότερα από τρεις μήνες από την Προθεσμία Υποβολής Αιτήσεων, που να πιστοποιούν ότι ο Αιτών δεν εμπίπτει στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) έχει πτωχεύσει ή βρίσκεται υπό εκκαθάριση ή τελεί υπό αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό ή έχει αναστείλει τις επιχειρηματικές του δραστηριότητες,

β) έχει κινηθεί διαδικασία για την κήρυξή του σε πτώχευση ή σε εκκαθάριση ή υπό αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό,

γ) έχει καταδικαστεί για αδίκημα που αφορά στην επαγγελματική του δραστηριότητα με τελεσίδικη απόφαση

δ) έχει διαπράξει πειθαρχικό παράπτωμα κατά την άσκηση των επαγγελματικών ή επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων

ε) έχει υποβάλει ψευδείς ή παραπλανητικές δηλώσεις κατά την παροχή πληροφοριών που προβλέπει ο νόμος ή δεν παρείχε τέτοιες πληροφορίες.

Αδυναμία υποβολής τέτοιων πιστοποιητικών ή ισοδύναμων εγγράφων επιφέρει τον αποκλεισμό του Αιτούντος από την παρούσα Διαγωνιστική Διαδικασία.

Αν η χώρα της έδρας ενός Αιτούντος δεν εκδίδει κάποια από τα έγγραφα ή τα πιστοποιητικά που αναφέρονται ανωτέρω (ή τμήμα αυτών), ο Αιτών δύναται να υποβάλει υπεύθυνη δήλωση ενώπιον δικαστικής ή διοικητικής αρχής ή συμβολαιογράφου ή επαγγελματικού οργανισμού στη χώρα της έδρας του, με την οποία βεβαιώνει ότι δεν εκδίδονται τα σχετικά έγγραφα/πιστοποιητικά στη χώρα της έδρας του (ή τμήμα αυτών) και ότι ουδεμία από τις ανωτέρω περιπτώσεις συντρέχει στο πρόσωπό του.

Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, οι ανωτέρω πληροφορίες υποβάλλονται από κάθε Μέλος της

Κοινοπραξίας.

3.7.2 Υποφάκελος Β': Έγγραφα Οικονομικής Δυνατότητας

Τα έγγραφα οικονομικής δυνατότητας αποδεικνύουν την οικονομική ικανότητα του Αιτούντος να χρηματοδοτεί εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων και φυσικού αερίου και όλες τις συναφείς εργασίες, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που αφορούν στην υγεία, στην ασφάλεια και στο περιβάλλον όπως επίσης τον τρόπο με τον οποίο θα χρηματοδοτηθούν οι εργασίες έρευνας και ανάπτυξης και πώς θα διασφαλιστεί η εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Αιτούντος.

Θα περιλαμβάνουν την οικονομική διάρθρωση του Αιτούντος και της μητρικής του εταιρείας, αν υπάρχει, συμπεριλαμβανομένων ετησίων αναφορών, ελεγμένων ισολογισμών και δηλώσεων αποτελεσμάτων (κερδών-ζημιών) για τα τελευταία τρία (3) έτη, καθώς και οποιωνδήποτε εκθέσεων ο Αιτών, ή η μητρική του εταιρεία, έχει υποβάλει σε αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές κινητών αξιών κατά τη διάρκεια της περιόδου αυτής.

Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, όλες οι σχετικές πληροφορίες υποβάλλονται από κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας.

Συγκεκριμένα, οι ακόλουθες πληροφορίες πρέπει να παρασχεθούν:

Α. Ελεγμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις των τελευταίων τριών (3) **ετών**, **συμπεριλαμβανομένων**:

i) Ισολογισμών
ii) Δηλώσεων εισοδήματος
iii) Ταμειακών καταστάσεων (χρηματορροών)
iv) Ετησίων Απολογισμών

Την ακρίβεια των πληροφοριών πρέπει να πιστοποιεί ελεγκτής από διεθνή ελεγκτική υπηρεσία.

Β. Εγγύηση Συμμετοχής

Οι Αιτούντες υποχρεούνται να παράσχουν Εγγύηση Συμμετοχής σύμφωνα με το υπόδειγμα του **Παρατήματος Δ** που θα εκδοθεί από Αποδεκτή Τράπεζα ύψους **εκατό χιλιάδων Ευρώ (100.000,00 €)**. Η Εγγύηση Συμμετοχής καταπίπτει αν ο Αιτών παραιτηθεί της Αίτησης εντός της Περιόδου Ισχύος της

Αίτησης ή αρνηθεί να υπογράψει και να θέσει σε ισχύ τη Σύμβαση Μίσθωσης ή αν δεν προσκομίσει την τραπεζική εγγύηση για την Πρώτη Φάση του Σταδίου Ερευνών σύμφωνα με τη Σύμβαση Μίσθωσης, όταν αυτή καταστεί απαιτητή.

Η Εγγύηση Συμμετοχής δεν θα περιέχει επιφυλάξεις και θα ισχύει τουλάχιστον μέχρι την τελική μέρα της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης. Η Εγγύηση Συμμετοχής θα επιστραφεί στον Επιλεγέντα Αιτούντα με την παράδοση της τραπεζικής εγγύησης για την Πρώτη Φάση του Σταδίου Ερευνών. Η Εγγύηση Συμμετοχής θα επιστραφεί σε όλους τους άλλους Αιτούντες μετά τη λήξη της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης.

Αν η Εγγύηση Συμμετοχής δεν πληροί τους όρους της παρούσας Διαγωνιστικής Διαδικασίας, η Αίτηση θα απορρίπτεται.

Γ. Πρόσθετες Πληροφορίες

Πρόσθετες πληροφορίες που αποδεικνύουν την οικονομική δυνατότητα είναι δυνατόν να υποβληθούν κατά την κρίση του Αιτούντος.

3.7.3 Υποφάκελος Γ': Έγγραφα Τεχνικής Ικανότητας

Τα έγγραφα τεχνικής ικανότητας αποδεικνύουν την εμπειρία του Αιτούντος στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και φυσικού αερίου. Ιδιαίτερη προσοχή θα δοθεί στη σχετική εμπειρία του Αιτούντος σε περιοχές μεγάλου και εξαιρετικά μεγάλου βάθους θάλασσας και σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές, στην έρευνα και εκμετάλλευση ανάπτυξη και παραγωγή υδρογονανθράκων και φυσικού αερίου και στην άρτια και σύννομη εκτέλεση των σχετικών εργασιών από τον Εντολοδόχο.

Για τα πρόσωπα που επιθυμούν να εξεταστούν ως Εντολοδόχοι, οι Αιτούντες πρέπει να παρέχουν στην ΕΔΕΥ Α.Ε. επαρκή τεκμηρίωση της εμπειρίας τους και να αποδεικνύουν την ικανότητά τους, σε ένα αριθμό καίριων σημείων μεταξύ άλλων, στα εξής:

- Η κατανόηση από τον Αιτούντα του γεωλογικού περιβάλλοντος της γεωγραφικής περιοχής ενδιαφέροντος, με την υποβολή εξειδικευμένης τεχνικής έκθεσης.
- Περιγραφή των πεδίων πετρελαίου/φυσικού αερίου (ή περιοχών) όπου επί του παρόντος δραστηριοποιείται ο Αιτών. Πρέπει να προσδιορίζεται ο ρόλος και το επίπεδο ευθύνης του σε κάθε έργο (Εντολοδόχος ή συμμετέχων).
- Εμπειρία ως Εντολοδόχου σε θαλάσσιες περιοχές μεγάλου και εξαιρετικά μεγάλου βάθους θάλασσας (βαθυμετρίες άνω των 1.000 μέτρων).

- Όνομα των χωρών όπου ο Αιτών δραστηριοποιήθηκε στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ή/και φυσικού αερίου τα τελευταία 5 έτη.
- Αποδεδειγμένα και πιθανά αποθέματα τα τελευταία 5 έτη.
- Διακρατηθείσες εκτάσεις παραχώρησης (σε τετρ. χιλ.) τα τελευταία 5 έτη.
- Παραγωγή υδρογονανθράκων σε εκατομμύρια βαρέλια ισοδυνάμου πετρελαίου (Mmboe) τα τελευταία 5 έτη.
- Εμπειρία στην όρυξη γεωτρήσεων μεγάλου βάθους σε απαιτητικά γεωλογικά περιβάλλοντα (π.χ. γεωτρητικές εργασίες διαμέσου ζωνών υψηλών πιέσεων, διενέργεια γεωτρητικών εργασιών υπό την παρουσία υδρόθειου).
- Εμπειρία λειτουργίας σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές και διατήρηση υψηλού επιπέδου ασφάλειας και προστασίας του περιβάλλοντος. Σχετικά απαιτείται κατάθεση εγγράφων που να αποδεικνύουν τα προσόντα του Εντολοδόχου, π.χ. εγχειρίδια ή διαδικασίες εκτέλεσης εργασιών (πλαίσιο Υγιεινής και Ασφάλειας, σύστημα διαχείρισης, πολιτικές, σχέδιο οργάνωσης, παρακολούθηση επιδόσεων, έλεγχος και διασφάλιση ποιότητας, προστασία περιβάλλοντος, σχέδια έκτακτης ανάγκης κλπ.). Λεπτομέρειες αντιμετώπισης στο παρελθόν περιστατικών υγιεινής, ασφάλειας και διακινδύνευσης του περιβάλλοντος. Μπορεί να υποβληθούν έγγραφα για τις δραστηριότητες όλου του ομίλου στο βαθμό που είναι σχετικά.
- Λεπτομέρειες σχετικά με πρόστιμα ή άλλες ποινές από οποιοδήποτε ρυθμιστικό όργανο για βλάβη του περιβάλλοντος, αποκατάσταση και προστασία της φύσης και του περιβάλλοντος σχετικών με οποιαδήποτε δραστηριότητα του Αιτούντος.
- Εμπειρία του βασικού προσωπικού στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων ή/και φυσικού αερίου.
- Ίδιες δυνατότητες του Αιτούντος και σε ποιο βαθμό διατίθενται εξωτερικοί πόροι (υπηρεσίες τρίτων) προς συμπλήρωση πιθανών ελλείψεων. Ο Αιτών θα πρέπει να υποβάλει δήλωση πρόθεσης συνεργασίας με τρίτα μέρη που θα περιέχει την πρόθεση δέσμευσης οποιουδήποτε τέτοιου τρίτου μέρους ότι θα διαθέτει όλες τις τεχνικές ικανότητες και μέσα προς τον Αιτούντα και θα αναλαμβάνει πλήρως την ευθύνη των σχετικών υποχρεώσεων. Κάθε τρίτο μέρος θα παρέχει τα έγγραφα που ορίζονται σε αυτήν την παράγραφο και σχετίζονται με τις προσφερόμενες υπηρεσίες, προκειμένου να αποδεικνύει ότι διαθέτει τις παραπάνω τεχνικές ικανότητες και μέσα.

Άλλες υποστηρικτικές πληροφορίες που αποδεικνύουν την τεχνική δυνατότητα είναι δυνατόν να υποβληθούν κατά την κρίση του Αιτούντος.

ΕΓΓΥΗΣΗ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Σε περίπτωση που ο Αιτών, κατά το χρόνο υποβολής της Αίτησης δυνάμει της παρούσας Πρόσκλησης αξιολογείται στηριζόμενος στην οικονομική ή/και τεχνική ικανότητα της μητρικής του εταιρίας (Μητρική Εταιρεία), θα παρέχει Εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, κατά το χρόνο υποβολής της Αίτησης, σύμφωνη με το υπόδειγμα του **Παραρτήματος Ε**. Στην περίπτωση Μέλους Κοινοπραξίας που αξιολογείται στηριζόμενο στην οικονομική ή/και τεχνική ικανότητα τη Μητρικής του Εταιρείας, το Μέλος αυτό υποχρεούται να παρέχει, ομοίως Εγγύηση Μητρικής Εταιρείας κατά το **Παράρτημα Ε**.

3.7.4 Υποφάκελος Δ': **Ανταγωνιστικά Στοιχεία**

Εντός της Αίτησης, κάθε Αιτών πρέπει να υποβάλει προσφορά σχετικά με τα ακόλουθα ανταγωνιστικά στοιχεία:

1. Πρόγραμμα ελάχιστων ερευνητικών εργασιών

Για κάθε Φάση του Σταδίου Ερευνών πρέπει να κατατίθεται ένα πρόγραμμα ελάχιστων ερευνητικών εργασιών. Η ποιότητα του προγράμματος ερευνητικών εργασιών και το προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα για την αξιολόγηση του πλήρους δυναμικού της περιοχής για την οποία κατατίθεται η Αίτηση είναι ιδιαίτερα μεγάλης σημασίας. Τα προσφερόμενα από τους Αιτούντες μεγέθη στα σχετικά Τεχνικά Κριτήρια που αξιολογούνται με βάση τον Πίνακα της παραγράφου 4.3 πρέπει να υποστηρίζονται από το παραπάνω πρόγραμμα.

Συγκεκριμένα, στην περιγραφή του προγράμματος ερευνητικών εργασιών πρέπει κατ' ελάχιστον να περιλαμβάνονται τα ακόλουθα:

- Προσέγγιση, βάση της γεωλογίας της ευρύτερης περιοχής, των προκλήσεων και των δυνατοτήτων που προσφέρει η Περιοχή προς Παραχώρηση για την οποία κατατίθεται η Αίτηση.
- Σύντομη πετρέλαιο-γεωλογική ανάλυση που να περιγράφει το πετρελαϊκό δυναμικό της αιτηθείσας περιοχής (στρωματογραφία, ιζηματολογία, τεκτονικό πλαίσιο, εξέλιξη λεκανών κλπ.).
- Μοντέλα πιθανών στόχων.
- Ερευνητική στρατηγική, δεσμευτικό πρόγραμμα ερευνητικών εργασιών και χρονοδιάγραμμα για τις διάφορες Φάσεις του Σταδίου Ερευνών.
- Περιβαλλοντικά σχέδια και συστήματα εφαρμογής.

2. **Οικονομική δέσμευση** (Euro Commitment) **που απορρέει από το προτεινόμενο πρόγραμμα ελάχιστων ερευνητικών εργασιών**.

Κάθε Φάση του Σταδίου Ερευνών πρέπει να περιλαμβάνει μια συνομολογημένη συμβατική δέσμευση σε Ευρώ που να αντιστοιχεί στην εκτίμηση του προγράμματος ελάχιστων ερευνητικών εργασιών. Το ποσό αυτό θα χρησιμεύσει ως οικονομική εγγύηση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης μέρους ή του συνόλου του προγράμματος ελάχιστων εργασιών έρευνας.

3. **Μίσθωμα Ελληνικού Δημοσίου** (Royalty)

Το Μίσθωμα συνδέεται με το λόγο R/C (Συντελεστή R), όπου R είναι τα σωρευτικά ακαθάριστα έσοδα και C τα σωρευτικά έξοδα. Οι Αιτούντες καλούνται να υποβάλουν προσφορά που θα περιλαμβάνει το ύψος του Μισθώματος που προσφέρεται σε συγκεκριμένες διαβαθμίσεις του λόγου R/C, όπως παρακάτω:

$R \leq 0,5$

$0,5 < R \leq 1,0$

$1.0 < R \leq 1,5$

$1,5 < R \leq 2,0$

$R > 2,0$

Το Μίσθωμα θα κυμαίνεται από ένα κατώτερο όριο 4% επί των παραχθέντων και διασωθέντων υδρογονανθράκων και παραπροϊόντων στη συμβατική περιοχή, σε χρήμα ή σε είδος, όταν ο Συντελεστής R είναι μικρότερος ή ίσος του 0,5.

Το Μίσθωμα εκπίπτει για τους σκοπούς υπολογισμού του φόρου εισοδήματος.

4. **Ποσοστό αποσβέσεων υπολογιζόμενο επί των ετήσιων ακαθάριστων εσόδων** (% depreciation)

   Οι Αιτούντες πρέπει να προσδιορίσουν το ποσοστό των αποσβέσεων (κυμαινόμενο μεταξύ 70% και 40%) υπολογιζόμενο επί των ετήσιων ακαθάριστων εσόδων.

5. **Αντάλλαγμα υπογραφής σύμβασης** (signature bonus)/**αντάλλαγμα παραγωγής** (production bonus)

Οι Αιτούντες πρέπει να προτείνουν ένα «αντάλλαγμα υπογραφής σύμβασης» και ένα «αντάλλαγμα παραγωγής» σε Ευρώ.

6. **Ετήσιο καταβαλλόμενο ποσό για εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη προσωπικού της ΕΔΕΥ Α.Ε./Δημοσίου**.

Οι Αιτούντες πρέπει να προτείνουν ένα ετήσιο ποσό (κατ' ελάχιστον εκατό χιλιάδων Ευρώ – 100.000 €) για εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη προς το ανθρώπινο δυναμικό της ΕΔΕΥ Α.Ε./Δημοσίου που εμπλέκεται στην επίβλεψη του τομέα υδρογονανθράκων κατά το Στάδιο Ερευνών και το Στάδιο Εκμετάλλευσης.

7. **Ποσοστό αποδέσμευσης της περιοχής με τη λήξη κάθε Φάσης Ερευνών** (% relinquishment)

Οι Αιτούντες καλούνται να υποδείξουν το επιθυμητό ποσοστό αποδέσμευσης (κυμαινόμενο μεταξύ 20% και 50%) της αρχικής συμβατικής περιοχής στο τέλος της κάθε Φάσης του Σταδίου Ερευνών.

8. **Ετήσιο καταβαλλόμενο ποσό για στρεμματική αποζημίωση (€/τετρ. χλμ.)**

Οι Αιτούντες πρέπει να προτείνουν ένα ετήσιο ποσό σε ευρώ (€), ως στρεμματική αποζημίωση ανά τετραγωνικό χιλιόμετρο (τετρ. χλμ.) της κάθε Περιοχής προς Παραχώρηση, το οποίο θα διαφοροποιείται (αυξητικά) ανά Φάση Ερευνών. Για παράδειγμα:

1η Φάση Ερευνών= ποσό x1 (€/τετρ. χλμ) * διάρκεια σε έτη της Φάσης
2η Φάση Ερευνών = ποσό x2 (€/τετρ. χλμ) * διάρκεια σε έτη της Φάσης
3η Φάση Ερευνών = ποσό x3 (€/τετρ. χλμ) * διάρκεια σε έτη της Φάσης
Στάδιο Εκμετάλλευσης = ποσό x4*(€/τετρ. χλμ)*διάρκεια σε έτη του Σταδίου Εκμετάλλευσης
Όπου x1<x2<x3<x4.

4. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

4.1. ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

Οι Αιτήσεις θα εξεταστούν βάσει κριτηρίων αξιολόγησης **τύπου Α και Β**, ως ακολούθως:

4.1.1 Κριτήρια Τύπου Α .

i. Η οικονομική βιωσιμότητα του Αιτούντος να διεξαγάγει έρευνα και, όπου προσήκει, εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Περιοχή προς Παραχώρηση για την οποία υποβάλλει Αίτηση.
ii. Η αποδεδειγμένη τεχνική ικανότητα και τεχνική εμπειρία του Αιτούντος.
iii. Η αποδεδειγμένη εμπειρία του Εντολοδόχου στην έρευνα, ανάπτυξη, παραγωγή (εκμετάλλευση) υδρογονανθράκων (περιλαμβανομένης και της παρακολούθησης των σχετικών εργασιών), ιδίως σε θαλάσσιες περιοχές μεγάλου και εξαιρετικά μεγάλου βάθους.
iv. Η ποιότητα του υποβληθέντος προγράμματος ελάχιστων ερευνητικών εργασιών και του χρονοδιαγράμματος για την αξιολόγηση του πλήρους δυναμικού της περιοχής για την οποία κατατίθεται η Αίτηση.
v. Η κατανόηση από τον Αιτούντα του γεωλογικού περιβάλλοντος της γεωγραφικής περιοχής ενδιαφέροντος και ο τρόπος με τον οποίο ως Επιλέγεις Αιτών προτείνει τη διεξαγωγή αποτελεσματικής και ασφαλούς έρευνας υδρογονανθράκων.
vi. Η εμπειρία στην όρυξη γεωτρήσεων υπό την παρουσία υδρόθειου.
vii. Η ικανότητα περιβαλλοντικής διαχείρισης προς συμμόρφωση με κανονιστικές απαιτήσεις και προς επίτευξη της μέγιστης δυνατής περιβαλλοντικής επίδοσης, καθώς και η εμπειρία στην εκτέλεση εργασιών σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές και στη διατήρηση ενός υψηλού επιπέδου ασφάλειας και προστασίας του περιβάλλοντος σε περιοχές όπου ο τουρισμός είναι αναπτυγμένος και σημαντικής οικονομικής σημασίας.
viii. Έμφαση θα δοθεί σε κάθε έλλειψη αποτελεσματικότητας ή υπευθυνότητας ή σε περιπτώσεις μη εκπλήρωσης που έχει τυχόν επιδείξει ο Αιτών ως προς υποχρεώσεις που απορρέουν από προηγούμενες παραχωρήσεις σε αυτόν.

Τα κριτήρια υπό στοιχεία (ii) έως και (viii) εξετάζονται και εκτιμώνται συνολικά κατά ενιαίο τρόπο για την αποδοχή ή απόρριψη του Αιτούντος (pass - fail), ώστε να διαπιστώνεται εάν ο Αιτών κρίνεται τεχνικά ικανός και μπορεί να συνεχίσει στο επόμενο στάδιο της Διαγωνιστικής Διαδικασίας.

4.1.2 Κριτήρια Τύπου Β.

Τα ανταγωνιστικά στοιχεία που υποβάλλονται στο πλαίσιο του Υποφακέλου Δ: Ανταγωνιστικά Στοιχεία, βαθμολογούνται με τον τρόπο που προβλέπεται στον Πίνακα Αξιολόγησης της παραγράφου 4.3 της παρούσας Πρόσκλησης.

4.2. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

Μετά τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Αιτήσεων, η ΕΔΕΥ Α.Ε. θα ορίσει Επιτροπή Αξιολόγησης για την αξιολόγηση των Αιτήσεων. Κάθε σχετικό Πρακτικό της Επιτροπής Αξιολόγησης θα υποβάλλεται εγγράφως προς έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥ Α.Ε.

- Οι φάκελοι θα αποσφραγιστούν και τα υποβληθέντα έγγραφα θα καταγραφούν σε δημόσια συνεδρίαση της Επιτροπής Αξιολόγησης εντός 10 ημερών από τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Αιτήσεων.
- Ο Υποφάκελος Δ' θα παραμείνει σφραγισμένος και η Επιτροπή Αξιολόγησης θα συνεδριάσει για να εξετάσει αν οι Φάκελοι των Αιτήσεων περιέχουν τα έγγραφα κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 3.4, 3.5, 3.6, 3.7. και 3.7.1 (δηλ. και το περιεχόμενο του υποφακέλου Α') της παρούσας Πρόσκλησης. Μετά την εξέταση των υποβληθέντων εγγράφων, οι Αιτούντες που κρίθηκαν ότι πληρούν τις τυπικές προϋποθέσεις ή αποκλείστηκαν για τυπικούς λόγους θα ενημερωθούν αναλόγως από την ΕΔΕΥ Α.Ε..

Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να αξιολογηθεί για τις Περιοχές προς Παραχώρηση και το οποίο υποβάλλει Αίτηση αφ' εαυτού πρέπει να καλύπτει τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια (κριτήρια αξιολόγησης Τύπου Α). Στην περίπτωση Κοινοπραξίας, το Μέλος της Κοινοπραξίας που ορίζεται ως Εντολοδόχος πρέπει να καλύπτει και τα τεχνικά και τα οικονομικά κριτήρια, ενώ τα υπόλοιπα Μέλη μόνο τα οικονομικά. Ένα Μέλος της Κοινοπραξίας μπορεί να επιλέξει να αξιολογηθεί είτε (Ι) μόνο οικονομικώς είτε (ΙΙ) ως Εντολοδόχος οικονομικώς και τεχνικώς, και αυτό πρέπει να δηλώνεται σαφώς στην Αίτηση.

- Η Επιτροπή Αξιολόγησης θα συνεδριάσει για να εξετάσει το περιεχόμενο και τις πληροφορίες των υποφακέλων Β' και Γ' και να προβεί σε πλήρη αξιολόγηση της οικονομικής δυνατότητας και της τεχνικής ικανότητας του Αιτούντος για τις Περιοχές προς Παραχώρηση βάσει των κριτηρίων Τύπου Α'. Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να αξιολογηθεί για τις Περιοχές προς Παραχώρηση και το οποίο υποβάλλει Αίτηση ατομικά πρέπει να καλύπτει τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια (κριτήρια αξιολόγησης Τύπου Α). Ειδικά, στην περίπτωση Κοινοπραξίας, το Μέλος της Κοινοπραξίας που ορίζεται ως Εντολοδόχος πρέπει να καλύπτει και τα τεχνικά και τα οικονομικά κριτήρια, ενώ τα υπόλοιπα Μέλη μόνο τα οικονομικά. Ένα Μέλος της Κοινοπραξίας μπορεί να επιλέξει να αξιολογηθεί είτε (Ι) μόνο οικονομικώς είτε (ΙΙ) ως Εντολοδόχος οικονομικώς και τεχνικώς, και αυτό πρέπει να δηλώνεται σαφώς στην Αίτηση.

- Ο υποφάκελος Δ' θα εξακολουθεί να παραμένει σφραγισμένος. Αν η Επιτροπή Αξιολόγησης θεωρεί ότι οι πληροφορίες ενώπιον της είναι ανεπαρκείς ή ελλιπείς, δύναται να ζητήσει από τον Αιτούντα ή από τρίτο πρόσωπο οποιαδήποτε πρόσθετη πληροφορία κρίνει αναγκαία, ανεξαρτήτως αν αναγράφεται στις παραγράφους 3.7.2 και 3.7.3 (υποφάκελοι Β' και Γ') ή να διεξαγάγει έλεγχο ή να λάβει γνώμη ή αναφορά από συμβούλους ή άλλους εμπειρογνώμονες. Οι Αιτούντες μπορούν επίσης, κατά την κρίση της Επιτροπής Αξιολόγησης, να καλούνται ενώπιόν της και να παρουσιάζουν ή να διευκρινίζουν στοιχεία των Υποφακέλων Β΄ και Γ΄.
- Η Επιτροπή Αξιολόγησης κρίνει εάν οι Αιτούντες έχουν την οικονομική δυνατότητα και την απαραίτητη τεχνική ικανότητα να ανταποκριθούν στην εκτέλεση της έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων. Οι Αιτούντες που αξιολογήθηκαν ότι πληρούν τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια ή αποκλείστηκαν για τους ίδιους λόγους θα ενημερωθούν αναλόγως. Ο σφραγισμένος υποφάκελος Δ' θα επιστραφεί στους αποκλεισθέντες Αιτούντες.
- Μετά την ολοκλήρωση της αξιολόγησης των υποφακέλων Β' και Γ', η Επιτροπή Αξιολόγησης θα συνεδριάσει για να αποσφραγίσει τον υποφάκελο Δ' για όσους Αιτούντες αξιολογήθηκαν ότι πληρούν τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια για τις Περιοχές προς Παραχώρηση. Η βαθμολόγηση και, εν συνεχεία, η κατάταξη των Αιτούντων θα διενεργηθεί σύμφωνα με τον πίνακα αξιολόγησης στην παράγραφο 4.3 της παρούσας Πρόσκλησης, με σύγκριση των προσφορών τους και κατ' αναλογία των προσφερόμενων από αυτούς μεγεθών στα σημεία προς αξιολόγηση.
- Οι Αιτούντες θα κληθούν από την Επιτροπή Αξιολόγησης να διαπραγματευτούν ανταγωνιστικά για τις προσφερόμενες περιοχές. Οι διαπραγματεύσεις θα διεξαχθούν βάσει των ανταγωνιστικών στοιχείων και εφόσον απαιτηθεί θα υποβάλλουν βελτιωμένες προσφορές σε ένα ή περισσότερα στάδια κατά την κρίση της Επιτροπής. Επισημαίνεται ότι είναι δυνατό να κληθούν περισσότεροι από ένας Αιτούντες σε διαπραγματεύσεις για τις Περιοχές προς Παραχώρηση.

Κατά τη διάρκεια της αξιολόγησης του περιεχομένου του Υποφακέλου Δ΄, καθώς και κατά τη διάρκεια των διαπραγματεύσεων, οι Αιτούντες μπορούν, κατά την κρίση της Επιτροπής Αξιολόγησης, να καλούνται ενώπιόν της και να παρουσιάζουν ή να διευκρινίζουν τα υποβαλλόμενα από αυτούς στοιχεία.

Μετά την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων, η Επιτροπή Αξιολόγησης θα υποβάλει εγγράφως στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥ Α.Ε. τον πίνακα κατάταξης συνοδευόμενο από πρόταση για τον ορισμό του Επιλεγέντος Αιτούντος για τις Περιοχές προς Παραχώρηση. Στη συνέχεια η ΕΔΕΥ Α.Ε., δια του Διοικητικού της Συμβουλίου, θα υποβάλλει στον Υπουργό πρόταση για τον ορισμό του Επιλεγέντος

Αιτούντος. Σε κάθε περίπτωση ο Υπουργός μπορεί να αρνηθεί την επιλογή εφόσον κατά την κρίση του καμία από τις υποβληθείσες προσφορές δεν κρίνεται συμφέρουσα για το Δημόσιο. Ο τελικός ορισμός του Επιλεγέντος Αιτούντος θα γίνεται από τον Υπουργό.

Στη συνέχεια, μετά τον έλεγχο της Διαγωνιστικής Διαδικασίας από το Ελεγκτικό Συνέδριο, η ΕΔΕΥ Α.Ε. και ο Επιλεγείς Αιτών θα υπογράψουν τη Σύμβαση Μίσθωσης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Νόμο περί Υδρογονανθράκων.

Ο Υπουργός έχει πλήρη διακριτική ευχέρεια ως προς την έγκριση της Σύμβασης Μίσθωσης που θα έχει υπογραφεί από την ΕΔΕΥ Α.Ε. με τον Επιλεγέντα Αιτούντα.

Ο Υπουργός ή / και η ΕΔΕΥ Α.Ε., κατά περίπτωση και σύμφωνα με τις αρμοδιότητες και εξουσίες τους, διατηρούν το δικαίωμα, προ της επίσημης έναρξης υποβολής Αιτήσεων (ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης) κατά την απόλυτη διακριτική τους ευχέρεια και άνευ εξηγήσεων, να:

i. αποσύρουν, προσθέτουν, αντικαθιστούν όλες ή μερικές από τις προσφερόμενες Περιοχές προς Παραχώρηση,
ii. ανακαλούν οποιονδήποτε όρο ως προς την αξιολόγηση των Αιτούντων, και
iii. αναθεωρούν τα χρονοδιαγράμματα, τις διαδικασίες και τις προϋποθέσεις της παρούσας Πρόσκλησης.

Επιπλέον, η ΕΔΕΥ Α.Ε. ή / και ο Υπουργός διατηρούν το δικαίωμα σύμφωνα με τις αρμοδιότητες και εξουσίες τους ανά πάσα στιγμή και κατά την απόλυτη διακριτική τους ευχέρεια, να κηρύξουν οποιαδήποτε Αίτηση ή όλη τη Διαγωνιστική Διαδικασία άκυρη ή να αποκλείσουν οποιοδήποτε πρόσωπο ακόμη και εάν ακόμα πληρεί τις προϋποθέσεις, για τους λόγους που προβλέπονται στο Νόμο περί Υδρογονανθράκων.

4.3 ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

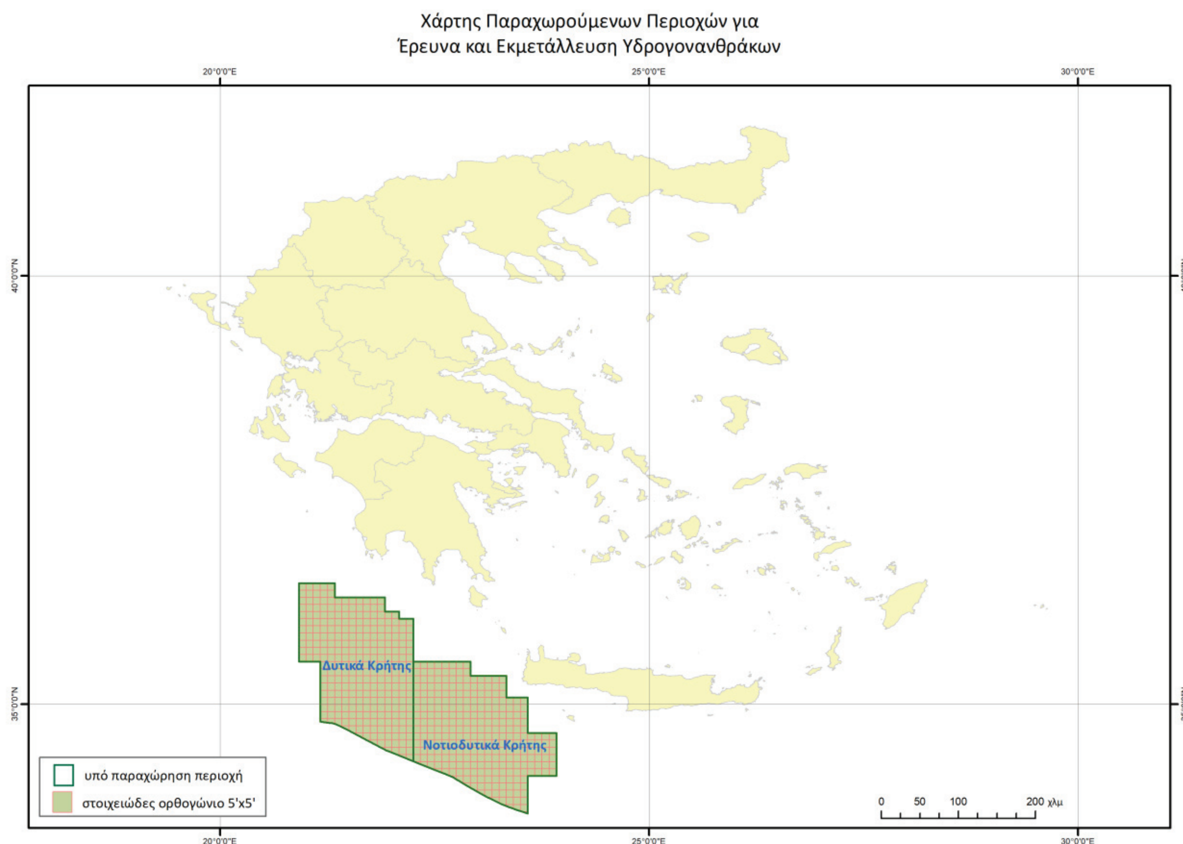
Κριτήρια	**Σημεία προς Αξιολόγηση**		**Βαθμολόγηση**	**Βαρύτητα**
		Σεισμικές καταγραφές 3D (km^2)	80	
	(3 χρόνια)|	Ερευνητικές Γεωτρήσεις	50	
	Δεύτερο στάδιο ερευνών	Σεισμικές καταγραφές 3D	25	**40**
		Υποχρέωση ελάχιστης δαπάνης	80	
	Τρίτο στάδιο ερευνών	Σεισμικές καταγραφές 3D (km^2)	15	
Οικονομικά	Μίσθωμα Ελληνικού Δημοσίου		250	**60**
	Ανταλλάγματα	Αντάλλαγμα υπογραφής σύμβασης	100	
		Αντάλλαγμα παραγωγής	40	
	Εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη προσωπικού Δημόσιας Διοίκησης	Κατά το στάδιο ερευνών	20	
		Κατά το στάδιο εκμετάλλευσης	10	
	% Αποσβέσεων		15	
	% Αποδέσμευσης		15	
	Στρεμματική Αποζημίωση	Πρώτη Φάση ερευνών	10	
		Δεύτερη Φάση ερευνών	15	
		Τρίτη Φάση ερευνών	25	
		Στάδιο Εκμετάλλευσης	30	

4.3. ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για τη διενέργεια της παρούσας Διαγωνιστικής Διαδικασίας θα είναι διαθέσιμη στην Ιστοσελίδα της ΕΔΕΥ Α.Ε. www.greekhydrocarbons.gr κατά την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΧΑΡΤΗΣ & ΣΤΟΙΧΕΙΩΔΗ ΟΡΘΟΓΩΝΙΑ ΠΟΥ ΣΥΝΙΣΤΟΥΝ ΤΙΣ ΠΡΟΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΠΕΡΙΟΧΕΣ



Α/Α 1 **Περιοχή: Νοτιοδυτικά Κρήτης**

Α/Α 2 **Περιοχή: Δυτικά Κρήτης**

Α/Α 1 **Περιοχή: Νοτιοδυτικά Κρήτης**

22/35,64 - 22/35,65 - 22/35,66 - 22/35,67 - 22/35,68 - 22/35,69 - 22/35,70 - 22/35,71 - 22/35,52 - 22/35,53 - 22/35,54 - 22/35,55 - 22/35,56 - 22/35,57 - 22/35,58 - 22/35,59 - 22/35,40 - 22/35,41 - 22/35,42 - 22/35,43 - 22/35,44 - 22/35,45 - 22/35,46 - 22/35,47 - 22/35,48 - 23/35,37 - 23/35,38 - 23/35,39 - 23/35,40 - 22/35,28 - 22/35,29 - 22/35,30 - 22/35,31 - 22/35,32 - 22/35,33 - 22/35,34 - 22/35,35 - 22/35,36 - 23/35,25 - 23/35,26 - 23/35,27 - 23/35,28 - 22/35,16 - 22/35,17 - 22/35,18 - 22/35,19 - 22/35,20 - 22/35,21 - 22/35,22 - 22/35,23 - 22/35,24 - 23/35,13 - 23/35,14 - 23/35,15 - 23/35,16 - 22/35,4 - 22/35,5 - 22/35,6 - 22/35,7 - 22/35,8 - 22/35,9 - 22/35,10 - 22/35,11 - 22/35,12 - 23/35,1 - 23/35,2 - 23/35,3 - 23/35,4 - 23/35,5 - 23/35,6 - 23/35,7 - 22/34,136 - 22/34,137 - 22/34,138 - 22/34,139 - 22/34,140 - 22/34,141 - 22/34,142 - 22/34,143 - 22/34,144 - 23/34,133 - 23/34,134 - 23/34,135 - 23/34,136 - 23/34,137 - 23/34,138 - 23/34,139 - 22/34,124 - 22/34,125 - 22/34,126 –

22/34,127 - 22/34,128 - 22/34,129 - 22/34,130 - 22/34,131 - 22/34,132 - 23/34,121 - 23/34,122 - 23/34,123 - 23/34,124 - 23/34,125 - 23/34,126 - 23/34,127 - 22/34,112 - 22/34,113 - 22/34,114 - 22/34,115 - 22/34,116 - 22/34,117 - 22/34,118 - 22/34,119 - 22/34,120 - 23/34,109 - 23/34,110 - 23/34,111 - 23/34,112 - 23/34,113 - 23/34,114 - 23/34,115 - 22/34,100 - 22/34,101 - 22/34,102 - 22/34,103 - 22/34,104 - 22/34,105 - 22/34,106 - 22/34,107 - 22/34,108 - 23/34,97 - 23/34,98 - 23/34,99 - 23/34,100 - 23/34,101 - 23/34,102 - 23/34,103 - 22/34,88 - 22/34,89 - 22/34,90 - 22/34,91 - 22/34,92 - 22/34,93 - 22/34,94 - 22/34,95 - 22/34,96 - 23/34,85 - 23/34,86 - 23/34,87 - 23/34,88 - 23/34,89 - 23/34,90 - 23/34,91 - 23/34,92 - 23/34,93 - 23/34,94 - 23/34,95 - 22/34,76 - 22/34,77 - 22/34,78 - 22/34,79 - 22/34,80 - 22/34,81 - 22/34,82 - 22/34,83 - 22/34,84 - 23/34,73 - 23/34,74 - 23/34,75 - 23/34,76 - 23/34,77 - 23/34,78 - 23/34,79 - 23/34,80 - 23/34,81 - 23/34,82 - 23/34,83 - 22/34,64 - 22/34,65 - 22/34,66 - 22/34,67 - 22/34,68 - 22/34,69 - 22/34,70 - 22/34,71 - 22/34,72 - 23/34,61 - 23/34,62 - 23/34,63 - 23/34,64 - 23/34,65 - 23/34,66 - 23/34,67 - 23/34,68 - 23/34,69 - 23/34,70 - 23/34,71 - 22/34,52* - 22/34,53 - 22/34,54 - 22/34,55 - 22/34,56 - 22/34,57 - 22/34,58 - 22/34,59 - 22/34,60 - 23/34,49 - 23/34,50 - 23/34,51 - 23/34,52 - 23/34,53 - 23/34,54 - 23/34,55 - 23/34,56 - 23/34,57 - 23/34,58 - 23/34,59 - 22/34,40* - 22/34,41* - 22/34,42* - 22/34,43 - 22/34,44 - 22/34,45 - 22/34,46 - 22/34,47 - 22/34,48 - 23/34,37 - 23/34,38 - 23/34,39 - 23/34,40 - 23/34,41 - 23/34,42 - 23/34,43 - 23/34,44 - 23/34,45 - 23/34,46 - 23/34,47 - 22/34,30* - 22/34,31* - 22/34,32* - 22/34,33* - 22/34,34 - 22/34,35 - 22/34,36 - 23/34,25 - 23/34,26 - 23/34,27 - 23/34,28 - 23/34,29 - 23/34,30 - 23/34,31 - 23/34,32 - 23/34,33 - 23/34,34 - 23/34,35 - 22/34,21* - 22/34,22* - 22/34,23 - 22/34,24 - 23/34,13 - 23/34,14 - 23/34,15 - 23/34,16 - 23/34,17 - 23/34,18 - 23/34,19 - 22/34,10* - 22/34,11* - 22/34,12* - 23/34,1 - 23/34,2 - 23/34,3 - 23/34,4 - 23/34,5 - 23/34,6 - 23/34,7 - 22/33,144* - 23/33,133* - 23/33,134* - 23/33,135 - 23/33,136 - 23/33,137 - 23/33,138 - 23/33,139 - 23/33,122* - 23/33,123* - 23/33,124* - 23/33,125 - 23/33,126 - 23/33,127 - 23/33,112* - 23/33,113* - 23/33,114* - 23/33,115* -23/33,103*

*Οι αριθμοί με αστερίσκο αφορούν στο μέρος του στοιχειώδους ορθογωνίου που εμπίπτει στην ελληνική δικαιοδοσία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ.1 του άρθρου 2 του ν.2289/1995 όπως αντικαταστάθηκε μετά το άρθρο 156 παρ.2 του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α’179/22.08.2011)

Εμβαδόν Περιοχής

Α/Α 1 **Περιοχή Νοτιοδυτικά Κρήτης:** 19.868, 37 τετρ. χλμ

Α/Α 2 **Περιοχή: Δυτικά Κρήτης**

20/36,60 - 21/36,49 - 21/36,50 - 21/36,51 - 21/36,52 - 20/36,48 - 21/36,37 - 21/36,38 - 21/36,39 - 21/36,40 - 20/36,36 - 21/36,25 - 21/36,26 - 21/36,27 - 21/36,28 - 21/36,29 - 21/36,30 - 21/36,31 - 21/36,32 - 21/36,33 - 21/36,34 - 21/36,35 - 20/36,24 - 21/36,13 - 21/36,14 - 21/36,15 - 21/36,16 - 21/36,17 - 21/36,18 - 21/36,19 - 21/36,20 - 21/36,21 - 21/36,22 - 21/36,23 - 20/36,12 -21/36,1 - 21/36,2 - 21/36,3 - 21/36,4 - 21/36,5 - 21/36,6 - 21/36,7 - 21/36,8 - 21/36,9 - 21/36,10 - 21/36,11 - 21/36,12 - 22/36,1 - 20/35,144 - 21/35,133 - 21/35,134 - 21/35,135 - 21/35,136 - 21/35,137 - 21/35,138 - 21/35,139 - 21/35,140 - 21/35,141 - 21/35,142 - 21/35,143 - 21/35,144 - 22/35,133 - 22/35,134 - 22/35,135 - 20/35,132 - 21/35,121 - 21/35,122 - 21/35,123 - 21/35,124 - 21/35,125 - 21/35,126 -

21/35,127 - 21/35,128 - 21/35,129 - 21/35,130 - 21/35,131 - 21/35,132 - 22/35,121 - 22/35,122 - 22/35,123 - 20/35,120 - 21/35,109 - 21/35,110 - 21/35,111 - 21/35,112 - 21/35,113 - 21/35,114 - 21/35,115 - 21/35,116 - 21/35,117 - 21/35,118 - 21/35,119 - 21/35,120 - 22/35,109 - 22/35,110 - 22/35,111 - 20/35,108 - 21/35,97 - 21/35,98 - 21/35,99 - 21/35,100 - 21/35,101 - 21/35,102 - 21/35,103 - 21/35,104 - 21/35,105 - 21/35,106 - 21/35,107 - 21/35,108 - 22/35,97 - 22/35,98 - 22/35,99 - 20/35,96 - 21/35,85 - 21/35,86 - 21/35,87 - 21/35,88 - 21/35,89 - 21/35,90 - 21/35,91 - 21/35,92 - 21/35,93 - 21/35,94 - 21/35,95 - 21/35,96 - 22/35,85 - 22/35,86 - 22/35,87 - 20/35,84 - 21/35,73 - 21/35,74 - 21/35,75 - 21/35,76 - 21/35,77 - 21/35,78 - 21/35,79 - 21/35,80 - 21/35,81 - 21/35,82 - 21/35,83 - 21/35,84 - 22/35,73 - 22/35,74 - 22/35,75 - 21/35,63 - 21/35,64 - 21/35,65 - 21/35,66 - 21/35,67 - 21/35,68 - 21/35,69 - 21/35,70 - 21/35,71 - 21/35,72 - 22/35,61 - 22/35,62 - 22/35,63 - 21/35,51 - 21/35,52 - 21/35,53 - 21/35,54 - 21/35,55 - 21/35,56 - 21/35,57 - 21/35,58 - 21/35,59 - 21/35,60 - 22/35,49 - 22/35,50 - 22/35,51 - 21/35,39 - 21/35,40 - 21/35,41 - 21/35,42 - 21/35,43 - 21/35,44 - 21/35,45 - 21/35,46 - 21/35,47 - 21/35,48 - 22/35,37 - 22/35,38 - 22/35,39 - 21/35,27 - 21/35,28 - 21/35,29 - 21/35,30 - 21/35,31 - 21/35,32 - 21/35,33 - 21/35,34 - 21/35,35 - 21/35,36 - 22/35,25 - 22/35,26 - 22/35,27 - 21/35,15 - 21/35,16 - 21/35,17 - 21/35,18 - 21/35,19 - 21/35,20 - 21/35,21 - 21/35,22 - 21/35,23 - 21/35,24 - 22/35,13 - 22/35,14 - 22/35,15 - 21/35,3 - 21/35,4 - 21/35,5 - 21/35,6 - 21/35,7 - 21/35,8 - 21/35,9 - 21/35,10 - 21/35,11 - 21/35,12 - 22/35,1 - 22/35,2 - 22/35,3 - 21/34,135 - 21/34,136 - 21/34,137 - 21/34,138 - 21/34,139 - 21/34,140 - 21/34,141 - 21/34,142 - 21/34,143 - 21/34,144 - 22/34,133 - 22/34,134 - 22/34,135 - 21/34,123 - 21/34,124 - 21/34,125 - 21/34,126 - 21/34,127 - 21/34,128 - 21/34,129 - 21/34,130 - 21/34,131 - 21/34,132 - 22/34,121 - 22/34,122 - 22/34,123 - 21/34,111* - 21/34,112* - 21/34,113* - 21/34,114 - 21/34,115 - 21/34,116 - 21/34,117 - 21/34,118 - 21/34,119 - 21/34,120 - 22/34,109 - 22/34,110 - 22/34,111 - 21/34,101* - 21/34,102* - 21/34,103* - 21/34,104 - 21/34,105 - 21/34,106 - 21/34,107 - 21/34,108 - 22/34,97 - 22/34,98 - 22/34,99 - 21/34,91* - 21/34,92* - 21/34,93* - 21/34,94 - 21/34,95 - 21/34,96 - 22/34,85 - 22/34,86 - 22/34,87 - 21/34,81* - 21/34,82* - 21/34,83* - 21/34,84 - 22/34,73 - 22/34,74 - 22/34,75 - 21/34,71* - 21/34,72* - 22/34,61* - 22/34,62 - 22/34,63 - 22/34,49* - 22/34,50* - 22/34,51*

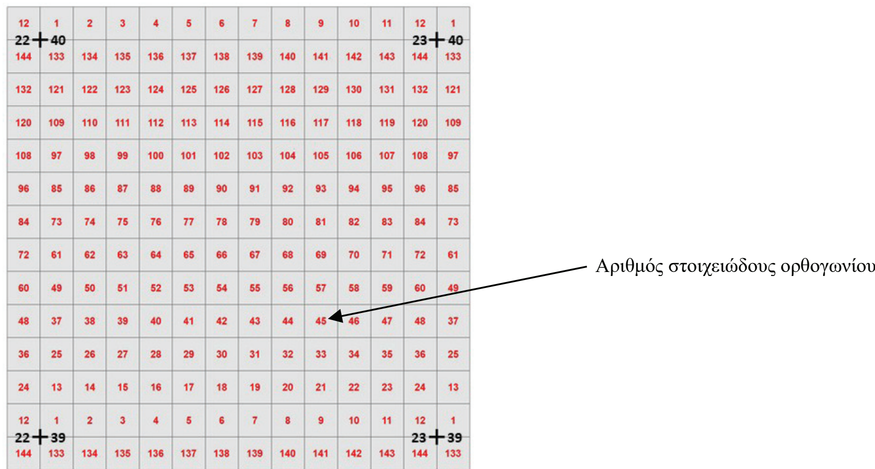
*Οι αριθμοί με αστερίσκο αφορούν στο μέρος του στοιχειώδους ορθογωνίου που εμπίπτει στην ελληνική δικαιοδοσία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ.1 του άρθρου 2 του ν.2289/1995 όπως αντικαταστάθηκε μετά το άρθρο 156 παρ.2 του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α’179/22.08.2011)

Εμβαδόν Περιοχής

Α/Α 2 **Περιοχή Δυτικά Κρήτης:** 20.058,4 τετρ. χλμ

Σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση Δ1/Φ6/12657/30.6.1995 (ΦΕΚ 615/Β/13.7.1995), οι Περιοχές προς Παραχώρηση αποτελούν άθροισμα στοιχειωδών ορθογωνίων 5'x 5' (περίπου 67 km^2). Κάθε στοιχειώδες ορθογώνιο καθορίζεται από τον αριθμό του, π.χ 45 και αναφέρεται στις γεωγραφικές συντεταγμένες της νοτιοδυτικής γωνίας, π.χ $22^0/39^0$ του βασικού ορθογωνίου $1^o x 1^o$.

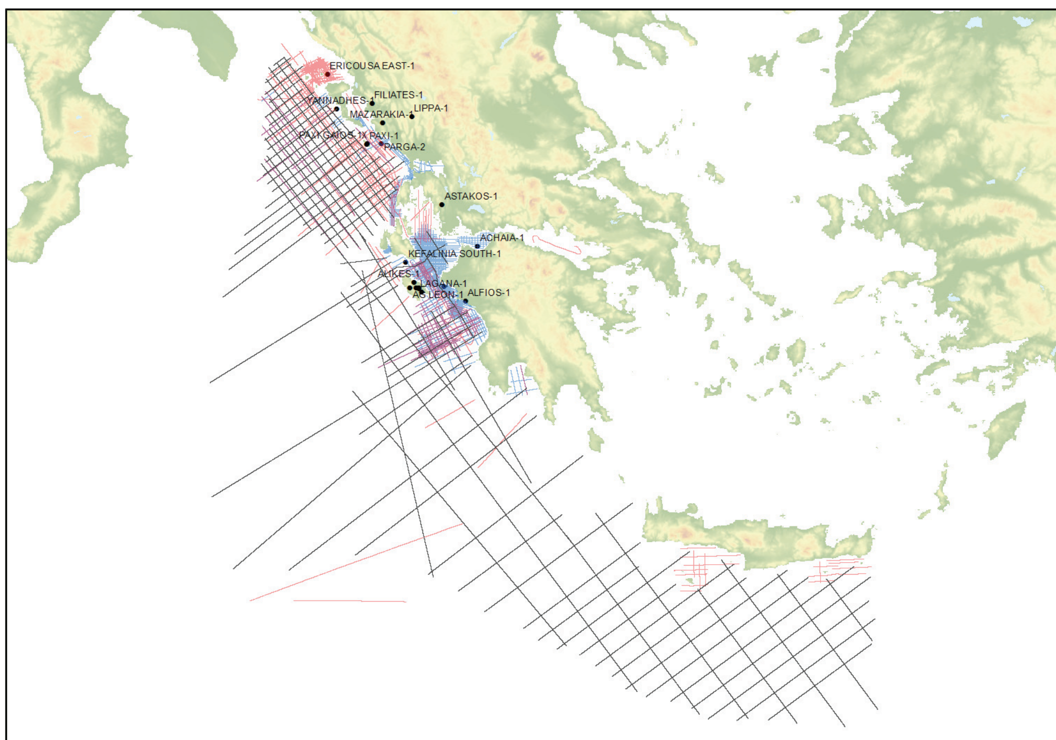
Η διαδικασία απεικονίζεται γραφικά ως εξής:



Βασικό ορθογώνιο 1^o x 1^o (διαιρούμενο σε 144 στοιχειώδη ορθογώνια)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΔΙΑΘΕΣΜΩΝ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ



1. PGS MC2D-GRE2012

Η πρόσκτηση σεισμικών δεδομένων έλαβε χώρα από τον Νοέμβριο 2012 έως και τον Φεβρουάριο 2013. Εφαρμόστηκε η τεχνολογία GeoStreamer GS® που επιτρέπει την καταγραφή σεισμικών δεδομένων πολύ χαμηλών και υψηλών συχνοτήτων, ελεύθερων από ανακλάσεις στην επιφάνεια νερού και αέρα (ghost free), που απέδωσαν σεισμικές απεικονίσεις ευρέως φάσματος και υψηλής ανάλυσης. Δεδομένα ανισότροπης σεισμικής χωροθέτησης πριν την υπέρθεση (Pre stack time migrated - PSTM) είναι διαθέσιμα, περιλαμβανομένων προϊόντων όπως πλήρεις υπερθέσεις (full stacks), γωνιακές υπερθέσεις καθορισμένων γωνιών πρόσπτωσης (angle stacks), σύνολα σεισμικών ιχνών (gathers) και ερμηνεία καθοριστικών οριζόντων.

2. Επανεπεξεργασμένα δεδομένα αρχείου (MP2D Legacy repro)

Σεισμικές γραμμές «κλειδιά» δεδομένων αρχείου, επελέγησαν για επανεπεξεργασία με σκοπό να βελτιωθεί η ποιότητά τους και να αποτελέσουν βέλτιστο σύνδεσμο με διαθέσιμες θαλάσσιες γεωτρήσεις. Σύγχρονες ροές επεξεργασίας εφαρμόστηκαν περιλαμβανομένης της PSTM. Τα αρχικά δεδομένα προσκτήθηκαν μεταξύ 1977 και 2000. Οι τελικές υπερθέσεις έχουν μετατραπεί ως προς το χρόνο, τη φάση και το πλάτος τους ώστε να συνδεθούν με τα δεδομένα MC2D-GRE2012.

3. Προσαρμοσμένα δεδομένα αρχείου (MP2D Legacy conditioned)

Τα δυνάμενα να χρησιμοποιηθούν υπόλοιπα σεισμικά δεδομένα αρχείου υπέστησαν προσαρμογή, έτσι ώστε τα στοιχεία ναυσιπλοΐας τους να είναι συμβατά και έγινε ταύτιση του χρόνου, της φάσης και του πλάτους γραμμή προς γραμμή με τις άλλες σεισμικές γραμμές που ήδη έγιναν συγκρίσιμες (MC2D-GRE2012 και MP2D Legacy repro). Τα περισσότερα από τα προσαρμοσμένα δεδομένα αρχείου είναι δεδομένα μεταϋπερθετικής σεισμικής χωροθέτησης (post stack migrated).

4. Άλλα γεωφυσικά δεδομένα

Βαρυτικά και μαγνητικά δεδομένα δύο διαστάσεων (2D) προσκτήθηκαν κατά την διάρκεια της έρευνας MC2D-GRE2012. Επί πλέον υπάρχουν ιστορικά βαρυτικά και μαγνητικά δεδομένα αρχείου όπου είναι διαθέσιμα.

5. Έκθεση ερμηνείας σεισμικών δεδομένων (BEICIP)

Αναφέρεται σε ολόκληρη την περιοχή των σεισμικών ερευνών MC2D-GRE2012 (θαλάσσια περιοχή της Δυτικής Ελλάδας και νοτίως της Κρήτης). Ο σκοπός της εκθέσεως ερμηνείας των σεισμικών δεδομένων είναι να τεκμηριώσει τα πετρελαϊκά μοντέλα στόχων (plays) στις παραπάνω περιοχές. Η σύγκλιση μεταξύ Ευρώπης και Αφρικής δημιούργησε την ζώνη πτυχώσεων και επωθήσεων των Ελληνίδων Οροσειρών καθώς και την βύθιση της δεύτερης κατά μήκος του Ελληνικού Τόξου στο Νεογενές, με επακόλουθο και τη γέννηση του πρίσματος προσαύξησης της Μεσογειακής Ράχης. Η απόθεση βεβαιωμένων μητρικών πετρωμάτων συνέβη κατά το Περμο-Τριαδικό και ακολούθησαν νέες αποθέσεις μητρικών συγχρόνως α) με τη διεύρυνση του Ιουρασικού και β) με Ανοξικά Ωκεάνια γεγονότα στο Κρητιδικό. Παγίδες τεκτονικού τύπου είναι παρούσες κατά μήκος της ζώνης πτυχώσεων και επωθήσεων των Ελληνίδων Οροσειρών αλλά και στις οπισθοεπωθήσεις που φέρουν την Μεσογειακή Ράχη επί του Οπισθοορίου. Οι ταμιευτήρες σχετίζονται κυρίως με μεμονωμένα υπολείμματα ανθρακικών συσσωρεύσεων ρηχής θάλασσας της Απουλίας πλατφόρμας οι οποίες αναπτύσσονται πλησίον των ορίων

της. Επιπλέον, σχετίζονται με παχιές επαναποθέσεις ανθρακικών ιζημάτων στον πόδα της κατωφέρειας, ανάλογες των πετρελαϊκών ταμιευτήρων Golden Lane και Poza Rica, που αποτυπώνονται πέριξ της Απούλιας ανθρακικής πλατφόρμας.

6. Έκθεση Έρευνας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ Α.Ε.)

Ο σκοπός της εκθέσεως είναι η παρουσίαση της πρωτόλειας ερμηνείας των γεωφυσικών δεδομένων (seismic interpretation) της περιοχής μελέτης, καθώς και μία πρώτη εκτίμηση κι αξιολόγηση πιθανών στόχων (plays). Στο πλαίσιο της μελέτης χρησιμοποιήθηκε το πρόσφατο πακέτο των δισδιάστατων σεισμικών διασκοπήσεων που εκτέλεσε η PGS το 2012 (MC2D-GRE2012). Η μελέτη περιλαμβάνει την χάραξη των ακόλουθων σεισμικών οριζόντων:

α) Βάση Πλειστοκαίνου, β) Οροφή Μεσσηνίων εβαποριτών, γ) Βάση Μεσσηνίων εβαποριτών, δ) Επιφάνεια Διαβρώσεως Μεσσηνίου, ε) Οροφή Ανθρακικών Σχηματισμών και στ) Ενδοανθρακικός ορίζοντας (κατά θέσεις). Κατά θέσεις, η Οροφή των Ανθρακικών και η Επιφάνεια Διαβρώσεως του Μεσσηνίου συμπίπτουν.

Τέλος, παρουσιάζονται ορισμένες δομές (τεκτονικές και στρωματογραφικές) δυνητικά πετρελαιοφόρες.

7. Ερευνητικές Γεωτρήσεις

Όλες οι πληροφορίες από γεωτρήσεις εκτός από των περιοχών (blocks) που έχουν ήδη παραχωρηθεί είναι διαθέσιμες. Ακολουθεί κατάλογος των διαθέσιμων δεδομένων.

Well	Logs							Log plots										Velocity	Composite	Lithostrat	Mudlog	Summary	LAS format
	GR	DT	SP	RES	CALI	RHOB	NPHI	GR	DT	SP	RES	CALI	RHOB	NPHI	Dip	CBL	VSP						
Achaia-1								x	x	x	x	x	x	x	x	x		x					
Ericousa East-1																			x				
Kefalinia South-1								x	x	x	x	x	x	x	x			x	x		x		
Lippa-1																		x		x			
Parga-2																					x		
South Killinis-1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			x	x			x	x
Yannadhes-1																		x		x			
AG Leon-1																			x				
Alikes-1								x	x	x	x								x				
Alfios-1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			x	x			x	
Astakos-1	x	x		x																			
Filiates-1								x	x	x	x	x		x						x		x	
Lagana-1								x		x	x	x	x	x									
Mazarakia-1																					x		
Paxi Gaios-1	x			x	x													x					
Paxi Gaios-1X																			x				
Zakinthos-1																			x				
Zakinthos-2																			x				
Zakinthos-3																			x				

Οι θαλάσσιες γεωτρήσεις Patra 1, West Katakolon 1, 1A and 2, οι χερσαίες γεωτρήσεις Katakolon 101, 102, 103, 104, 105 εντός περιοχών (blocks) που έχουν ήδη παραχωρηθεί δεν είναι εμπορικά διαθέσιμες αλλά δύνανται να ανασκοπηθούν στην αίθουσα δεδομένων της ΕΔΕΥ Α.Ε..

8. Πληροφορίες

Δρ Σπυρίδων Μπέλλας, Δρ Νικόλαος Παπαθεοδώρου

ΕΔΕΥ Α.Ε.
Λ. Μεσογείων 119,
101 92 Αθήνα,
Ελλάδα
e-mail: s.bellas@greekhydrocarbons.gr, n.papatheodorou@greekhydrocarbons.gr

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ

Προς την :
Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε
Λ. Μεσογείων 119,
101 92, Αθήνα,
Ελλάδα

Αίτηση για συμμετοχή στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την Έρευνα και Εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές νοτιοδυτικά και δυτικά της Κρήτης
Περιοχή προς Παραχώρηση Α/Α …………..

Έχοντας μελετήσει την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών με την προσήκουσα προσοχή και την εφαρμοστέα νομοθεσία και έχοντας αποκτήσει πλήρη γνώση του πεδίου εφαρμογής της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε θαλάσσιες περιοχές νοτιοδυτικά και δυτικά της Κρήτης ο/οι κάτωθι υπογεγραμμένος/υπογεγραμμένοι αιτούμαι/αιτούμεθα τη χορήγηση άδειας έρευνας και εκμετάλλευσης για την Περιοχή προς Παραχώρηση που αναφέρεται ανωτέρω, σύμφωνα με τους όρους της παρούσας Πρόσκλησης, και επισυνάπτω/επισυνάπτουμε την Αίτησή μου/μας.

Βεβαιώνω/βεβαιώνουμε ότι δεν εμπίπτω/εμπίπτουμε σε κάποια από τις κατηγορίες που αναφέρονται στην παράγραφο 3.5 της παρούσας Πρόσκλησης.

Αν η Αίτησή μου/μας είναι επιτυχής, δεσμεύομαι/δεσμευόμαστε να συνάψουμε τη Σύμβαση Μίσθωσης.

Συνομολογώ/συνομολογούμε ότι δεσμεύομαι/δεσμευόμαστε από την παρούσα Αίτηση για μια περίοδο 180 ημερών από τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης, όπως προβλέπεται από την Πρόσκληση (ή για οποιαδήποτε περίοδο η Περίοδος Ισχύος της Αίτησής μου/μας παραταθεί), σύμφωνα με την παράγραφο 3.1.3 της παρούσας Πρόσκλησης).

Υπογραφή Εκπροσώπου του Αιτούντος:

Όνομα και τίτλος υπογράφοντος:

Πληροφορίες Αιτούντος/Μελών Κοινοπραξίας

Όνομα (-ατα) Αιτούντος/Μελών Κοινοπραξίας:

Χώρα εγκατάστασης:

Διεύθυνση:

Αριθμός τηλεφώνου: ....

Αριθμός τηλεομοιοτύπου (φαξ): ....

Αριθμός Εγγραφής εταιρείας στο σχετικό μητρώο:

Χώρα Εγγραφής:

....

Ημερομηνία: ....

Σημείωση:

- *Ο Εκπρόσωπος του Αιτούντος πρέπει να επιδείξει έγγραφο πληρεξουσιότητας.*
- *Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, θα υποβάλλονται πληροφορίες για κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας.*
- *Όλα τα κενά πρέπει να συμπληρωθούν από τον Εκπρόσωπο του Αιτούντος.*

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Δ

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

[Επωνυμία Τράπεζας και Διεύθυνση εκδίδοντος υποκαταστήματος ή γραφείου]

Δικαιούχος:____

Ημερομηνία:____

ΕΓΓΥΗΣΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΜΕ Α/Α: ______________________

Πληροφορηθήκαμε ότι ____ (εφεξής ο « Αιτών») πρόκειται να καταθέσει σε σας την αίτηση του με ημερομηνία _______________________ (εφεξής «Αίτηση») σύμφωνα με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών υπ' αριθμόν (εφεξής «Πρόσκληση»).

Επιπλέον αντιλαμβανόμαστε ότι σύμφωνα με τους όρους της Πρόσκλησης, οι Αιτήσεις πρέπει να συνοδεύονται από σχετική εγγύηση συμμετοχής.

Κατά παράκληση του Αιτούντος, ________________________ δεσμευόμαστε ανεκκλήτως και ανεπιφυλάκτως δια της παρούσης να σας καταβάλουμε οποιοδήποτε ποσό (ή ποσά) που δεν υπερβαίνει το ύψος των ____, (_____________) μετά την παραλαβή από μέρους μας του πρώτου εγγράφου αιτήματός σας συνοδευόμενο από έγγραφη δήλωση ότι ο Αιτών έχει παραβιάσει όρους της Πρόσκλησης, διότι:

(α) απέσυρε την Αίτησή του κατά την διάρκεια της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης σύμφωνα με την Πρόσκληση ή

(β) αφού ειδοποιήθηκε από την ΕΔΕΥ Α.Ε. για την ανακήρυξη του ως Επιλεγείς Αιτών (i) αμελεί ή αρνείται να υπογράψει τη Σύμβαση Μίσθωσης ή (ii) αμελεί ή αρνείται να παράσχει την τραπεζική εγγύηση για την Πρώτη Φάση του Σταδίου Ερευνών σύμφωνα με τη Σύμβαση Μίσθωσης.

Η παρούσα εγγύηση θα λήξει: (α) αν ο Αιτών καταστεί Επιλέγεις Αιτών, όταν παραλάβουμε από την ΕΔΕΥ Α.Ε. αντίγραφο της Σύμβασης Μίσθωσης υπογεγραμμένης από τον Αιτούντα, καθώς και της τραπεζικής εγγύησης για την Πρώτη Φάση του Σταδίου Ερευνών σύμφωνα με τη Σύμβαση Μίσθωσης ή (β) αν ο Αιτών δεν καταστεί Επιλέγεις Αιτών, στη συντομότερη από τις δύο ακόλουθες περιπτώσεις (i) όταν παραλάβουμε από την ΕΔΕΥ Α.Ε. αντίγραφο της ειδοποίησής σας προς τον Αιτούντα με το όνομα του Επιλεγέντος Αιτούντος ή (ii) εικοσιοκτώ ημέρες μετά την λήξη της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης του Αιτούντος.

Η Τράπεζα θα βασιστεί στο έγγραφο αίτημα της ΕΔΕΥ Α.Ε. και δεν υποχρεούται να επαληθεύσει αν οι όροι κατάπτωσης έχουν πληρωθεί ή τα αναφερόμενα γεγονότα από την ΕΔΕΥ Α.Ε. είναι αληθή και

ακριβή. Σε περίπτωση που η Τράπεζα οφείλει να προβεί σε πληρωμή κατόπιν έγγραφου αιτήματος σύμφωνου με τους όρους και τις προϋποθέσεις αυτής της Εγγύησης Συμμετοχής, η Τράπεζα υποχρεούται να καταβάλει το αιτούμενο ποσό εντός τριών (3) Εργάσιμων Ημερών Αθηνών από την ημερομηνία παραλαβής του έγγραφου αιτήματος της ΕΔΕΥ Α.Ε., χωρίς δικαίωμα συμψηφισμού, ανταπαίτησης ή παρακράτησης ή ένστασης, με κατάθεση σε τραπεζικό λογαριασμό που η ΕΔΕΥ Α.Ε. θα ορίσει στο έγγραφο αίτημα. Ημερομηνία παραλαβής του έγγραφου αιτήματος θα είναι η ημερομηνία παραλαβής της συστημένης επιστολής από την Τράπεζα, όπως αυτή αποδεικνύεται από την ταχυδρομική σφραγίδα στη σχετική απόδειξη παραλαβής. Στην παρούσα παράγραφο, ως «Εργάσιμη Ημέρα Αθηνών» νοείται ημέρα πέραν Σαββάτου και Κυριακής, κατά την οποία οι τράπεζες λειτουργούν για γενικές τραπεζικές εργασίες στην Αθήνα της Ελλάδας.

Η παρούσα Τραπεζική Εγγύηση ισχύει για το πλήρες ποσόν από την [ημερομηνία] και μέχρι την [ημερομηνία]. Αν για οποιονδήποτε λόγο η προθεσμία υποβολής Αιτήσεων παραταθεί, η περίοδος ισχύος της παρούσας Τραπεζικής Εγγύησης θα μεταβληθεί αναλόγως, κατά τρόπον ώστε η Εγγύηση να ισχύει για το πλήρες ποσόν καθ' όλο το χρονικό διάστημα της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης.

Η Τράπεζα διά της παρούσης παραιτείται ρητώς και ανεκκλήτως από τυχόν δικαιώματα βάσει των Άρθρων 852, 853, 855, 856, 857, 862, 863, 864, 866, 867 και 868 του Ελληνικού Αστικού Κώδικα ή από κάθε άλλο δικαίωμα αμφισβήτησης απαίτησης που κοινοποιείται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Εγγύησης Συμμετοχής ή κάθε άλλο δικαίωμα που τυχόν έχει να απαιτήσει από την ΕΔΕΥ Α.Ε. να κινηθεί εναντίον ή να ασκήσει οποιοδήποτε άλλο δικαίωμα ή αξίωση για καταβολή κατά του Αιτούντος, προτού εγείρει αξιώσεις έναντι της Τράπεζας υπό την παρούσα Εγγύηση Συμμετοχής, και θα πρέπει να καταβάλει αμελλητί το ποσό που αξιώνει η ΕΔΕΥ Α.Ε.

Η παρούσα Εγγύηση Συμμετοχής διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο και κάθε διαφορά που προκύπτει από την παρούσα Τραπεζική Εγγύηση θα επιλύεται από τα δικαστήρια των Αθηνών.

[Υπογραφή]

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε
ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

(Επιστολή Δήλωσης Προθέσεων)

Η εταιρεία ………………………(«Μητρική Εταιρεία του Αιτούντος») αναλαμβάνει όπως παρέχει στον Αιτούντα σύμφωνα με τους όρους της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε θαλάσσια περιοχή στη Δυτική Ελλάδα (Περιοχή προς Παραχώρηση «Ιόνιο») την απαραίτητη υλικοτεχνική και οικονομική υποδομή προκειμένου ο Αιτών να επιδείξει την οικονομική ή/και τεχνική δυνατότητά του, ως ακολούθως :

1) Οικονομική υποδομή, είτε με τη μορφή της κεφαλαιακής χρηματοδότησης, είτε με τη μορφή δανείου είτε με τη μορφή οποιασδήποτε άλλης κατάλληλης οικονομικής υποστήριξης, έτσι ώστε να εξασφαλίζεται επαρκώς η δυνατότητα της συνέχισης των εργασιών του. Αυτή η δυνατότητα θεωρείται ότι εξασφαλίζεται όταν ο Αιτών διαθέτει τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους προκειμένου να χρηματοδοτεί εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων και όλες τις συναφείς εργασίες που προβλέπονται στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών, συμπεριλαμβανομένης και της συμμόρφωσης με τις περιβαλλοντικές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις υγιεινής και ασφάλειας.
2) Τεχνική υποδομή, υποστήριξη, συμβουλευτικές υπηρεσίες και προσωπικό, λόγω της εμπειρίας του στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων και ιδίως σε σχέση με περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές, την ανάπτυξη και παραγωγή υδρογονανθράκων και τη διεξαγωγή των σχετικών εργασιών.

Η παρούσα Επιστολή Δήλωσης Προθέσεων παραμένει σε ισχύ μέχρι την τελική απόρριψη της Αίτησης του Αιτούντος σύμφωνα με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών.

Η παρούσα Επιστολή Δήλωσης Προθέσεων διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο. Οποιαδήποτε διαφορά, αμφισβήτηση ή απαίτηση που εγείρεται ή φέρεται ότι εγείρεται από ή σε σχέση με την παρούσα Επιστολή Δήλωσης Προθέσεων, ή οποιαδήποτε παράβαση, καταγγελία ή ακυρότητα θα επιλύεται τελεσίδικα με διαιτησία η οποία θα διεξάγεται σύμφωνα με τους Κανόνες Διαιτησίας του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (όπως εκάστοτε ισχύουν) στο βαθμό που οι εν λόγω Κανόνες δεν συγκρούονται με τις διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας. Σε περίπτωση σύγκρουσης τέτοιου είδους υπερισχύουν οι διατάξεις του Ελληνικού Δικαίου. Ως τόπος διεξαγωγής της διαιτησίας ορίζεται η Αθήνα. Ο αριθμός των διαιτητών ορίζεται σε τρεις, οι οποίοι διορίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 13 του άρθρου 10 του Ν. 2289/1995, ως ισχύει. Η διαιτητική απόφαση είναι τελεσίδικη και δεσμευτική και δύναται να εισαχθεί ενώπιον αρμόδιου δικαστηρίου για τη δικαστική αναγνώριση και την εκτέλεσή της. Η διαιτησία θα διεξάγεται στην [αγγλική] [ελληνική] γλώσσα.



HELLENIC HYDROCARBONS RESOURCES MANAGEMENT S.A. (H.H.R.M. S.A.)
Mesogeion Ave. 119
101 92, ATHENS
Tel.: (+30) 210 - 6974732
Fax : (+30) 210 - 6969607
E-mail: contact@greekhydrocarbons.gr

Athens, 18th July 2017
Prot. No: 745

Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons Offshore West Crete and Southwest Grete **(Blocks : «Southwest Crete » and «West Crete »)**

1. DEFINITIONS

All defined terms in capital letters that are used herein shall have the meaning assigned to them below or the meaning assigned to them by the Lease Agreement **:**

“Acceptable Bank” means a first class bank lawfully operating in the European Union with a branch or established correspondent banking relationship with a fist class bank in Athens.

“Applicant” means a natural person, legal entity or Consortium who submits an Application in accordance with the present tender document.

“Applicant’s Representative” means a person appointed by an Applicant under a power of attorney to act on behalf of the Applicant to carry out specific activities, as provided by the power of attorney.

“Application” means the set of information and documents submitted by the Applicant to HHRM S.A. in the form and manner prescribed by this tender document and within the Application Deadline.

“Application Deadline” means the first working day after ninety days (90) from the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

“Application Envelope” means the envelope that contains the documents and information of the Application submitted by the “Applicant”.

“Application Validity Period” means the period during which an Application must remain valid.

“Bid Guarantee” means the payment guarantee provided by the Applicant issued by an Acceptable Bank, substantially in the form set out in **Annex D.**

“Block” means an area open to exploration and exploitation operations as described **in Annex A.**

“Call for Tenders” shall mean the present document.

“Consortium” means an Applicant that is made up of two or more natural persons or legal entities, whether incorporated or unincorporated.

“Consortium Member” means an entity that is a member in a Consortium.

“Evaluation Committee” means the Committee that is being appointed by HHRM S.A. and it is responsible for the examination and evaluation of the Applications.

“Greek Authority” means any authority exercising legislative, regulatory or administrative state functions on behalf of the State.

“Greek Law” means any law, rule, regulation, decree, statute, order, enactment, act or resolution of a governmental authority having effect within the State.

“Lease Agreement” means the agreement envisaged within the Hydrocarbons Law and that shall be concluded between the Selected Applicant and HHRM S.A. and shall be approved by the Minister.

“Lessee” means the Selected Applicant who signs the Lease Agreement with HHRM S.A.

“Hellenic Republic” means Greece.

“Hydrocarbons Law” means Law No 2289/1995 “Prospecting, Exploration and Exploitation of Hydrocarbons, and other provisions”, as in force.

“Minister” means the Minister of Environment and Energy of Greece.

“Operator” means the entity that implements the collective will of the Co-Lessees and is responsible for the day-to-day operations as further defined in the Lease Agreement.

“Selected Applicant” means an Applicant selected to sign a Lease Agreement with respect to a Block.

“Tendering Procedure” means the process being undertaken pursuant to this Call for Tenders to select an Applicant for each Block.

2. INTRODUCTION

On 31/05/2017, in accordance with Article 2 paragraph 17 (b) of the Hydrocarbons Law, the companies “Total E & P Greece B.V.”, “ExxonMobil Exploration and Production Greece(Crete) B.V.” and “HELLENIC PETROLEUM S.A.” submitted to HHRM S.A. and the Minister an

expression of interest in granting and using authorization for the exploration and exploitation of hydrocarbons for the offshore areas in West and Southwest Crete as shown in **Annex A**.

By Decision ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/9270/3049/22.6.2017, the Minister, following the submission of a recommendatory note by HHRM S.A. with protocol number 652/9.6.2017, accepted the aforementioned expression of interest and initiated the Tendering Procedure, as described in Article 2 paragraph 17 (b) of the Hydrocarbons Law.

For this purpose, HHRM S.A. announces an invitation to other possible interested parties to participate in the Tendering Procedure.

The map and the elementary grid cells constituting the Blocks are given in **Annex A.** The Blocks consist of a number of elementary grid cells (5 by 5 minutes each, an area of approximately 20.058,4 km^2 and an area of approximately19.868,37 km^2).

2.1. LEGAL FRAMEWORK

The Tendering Procedure is subject to the Hydrocarbons Law, Presidential Decree No.127/1996 titled “Lease terms of the right for exploration and exploitation of Hydrocarbons” and Directive of the European Parliament and of the Council 94/22 “on the conditions for granting and using authorizations for the prospection, exploration and production of hydrocarbons”, as well as any other relevant legislation.

All Applications will be judged in accordance with the terms of the above legislation and Greek Law and against a background of the continuing need for expeditious, thorough, efficient and safe exploration to identify Greece’s oil and gas resources and exploit the same whilst having due regard to environmental considerations and the relevant applicable legislation.

2.2. BASIC TERMS OF LEASE

HHRM S.A. will enter into a Lease Agreements for the Blocks with the Selected Applicant in accordance with this present procedure, based upon competitive bidding and further negotiations on the biddable items, pursuant to the **Lease Model Agreement,** available, at the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union, on HHRM S.A.’ s website: www.greekhydrocarbons.gr

The Lease Agreement is based on Royalty/Tax arrangements.

What follows is a summary of the basic terms of the Lease Agreement, but is not comprehensive nor a substitute for the terms of the Lease Agreement itself.

- In accordance with the Presidential Decree No.127/1996, the Lessee shall pay to the Lessor a Royalty on all hydrocarbons and by-products that are produced and saved in the contract area.
- Royalties are linked to the ratio R/C where R is gross cumulative revenue and C is cumulative costs. Royalties will be linked to R/C (R Factor) by a sliding scale of specific tranches of the ratio of revenues to costs and will range from a lower limit of 4% of the quantity of hydrocarbons produced, in cash or in kind, if the R Factor is lower than or equal to 0.5. Royalty is deductible for the purposes of assessing income tax. Details on R Factor calculation are provided in the Lease Model Agreement.
- The Lessee shall be subject to a special income tax, at a rate of twenty percent (20%) and to a regional tax, at a rate of five percent (5%), without any additional ordinary or extraordinary contribution, duty or other encumbrance of any kind, in favour of the State or any other third party.
- For the purpose of ascertaining the amount of its income in any year subject to such income tax, capital expenditures (both exploration and development) are depreciated at a rate between 40% - 70% of the value of the annual gross production. Capital expenditure not recovered in any fiscal year during the lease may be carried forward to the subsequent fiscal years.
- The Lessee will bear all exploration risk and expense in the Exploration Stage. The Exploration Stage will last up to 8 years and may be extended in accordance with the Hydrocarbons Law.
- The Exploration Stage will be divided into three (3) Phases. Each Phase is linked to a separate work programme, with an opportunity either to enter the succeeding Phase, provided that all the contractual obligations have been fulfilled, or to withdraw from further commitments at the end of each Phase.
- Upon moving from one Phase to the next within the Exploration Stage, the Lessee shall be obliged to relinquish between 20% and 50% of the original Contract Area. At the end of the last phase all Exploration area shall be relinquished. Relinquished areas shall conform to the 5΄x 5΄ elementary grid system.
- Annual surface fee (per thousand square meters) remains unchanged for every Phase and is included in the Biddable Items.

- Upon declaration of commerciality, Exploitation Stage commences. The Exploitation Stage is twenty-five (25) years extendable by two periods of five (5) years each, subject to renegotiation of the terms of the agreement.
- The Lease Agreement will be governed by Greek Law.
- Any dispute under a Lease Agreement shall be settled by an expert and/or through arbitration.

2.3. STANDARDS AND REGULATIONS

Exploration and exploitation activities will be subject to Greek Law and the applicable regulations of the competent Greek Authorities. Activities must comply with generally accepted “Good Oilfield Practice”, particularly with regard to health and protection of human resources, public safety and preservation of the environment as they are applied in the member states of the European Union.

Exploration and exploitation must be developed in full compliance with the National and European energy and environmental legislation, including Environmental Impact Assessment (EIA) and, regarding offshore blocks, the Offshore Safety Directive (Directive 2013/30/EU of the European Parliament and of the Council of 12 June 2013 on safety of offshore oil and gas operations) as it has been adopted by the L. 4409/2016 (Greek Government Gazette Issue A’ 136/28.7.2016) and the Offshore Protocol of Barcelona Convention.

Exploration contract areas are located in environmentally sensitive region, therefore, the highest standards of international practice should prevail.

According to the provisions of the Law 4014/2011 (relating to the environmental licensing of works and activities, regulation of illegal constructions in connection with environmental stability and other provisions falling under the competence of the Ministry of Environment and Energy which transposed into national legislation the provisions of Directive 2001/42/EC of the European Parliament and of the Council) as well as L.4409/2016, HHRM is going to award the Strategic Environmental Assessment (SEA) of the hydrocarbon Tendering Procedure within the offshore regions of West Crete and South-West Crete to ensure environmental protection and sustainable development. The SEA shall be available through HHRM S.A.’ s website www.greekhydrocarbons.gr .

The Lessees are bound to follow and comply with the results and recommendations of the SEA and with the relevant approval.

Construction and operation of each project for hydrocarbons exploration and development will require EIA according to Law 4014/2011 and may commence only after the relevant EIA license is granted.

In the case of withdrawal, abandonment or decommissioning, the Lessee is obliged to plug

appropriately all the wells, remove all installations and restore environment. A special reserve shall be raised in order to cover the expenses, which are required for the above operations, as described within the uploaded Lease Model Agreement.

2.4. AVAILABLE DATA

Data packages are available for the Blocks “South-West Crete” and “South Crete”.

In relation to seismic-geophysical surveys, the following data are available :

- an extensive 2D seismic survey of 12,347 line-km of new seismic data covering north Ionian Sea, central Ionian Sea and south of Crete which were created in collaboration with Petroleum Geo-Services (PGS, 2012-2104).
- 9,727 line-km of legacy seismic data has been reprocessed and additional data tied to the available offshore wells.

In the level of technical reports, the following are available :

- the study prepared by Beicip with the support of PGS, based on all available geophysical information from the area covering everything from the regional geology to the hydrocarbon potential.
- A geological and geophysical study focused on the Block areas, prepared by HHRM S.A..

Applicants interested to consult and review available data are invited to visit either HHRM S.A.’ s data room or data rooms at PGS offices worldwide. Joint meetings will be arranged upon request. Data room admission fee will be one thousand euro (1,000.00 €).

Data packages shall be available for review following the execution of a confidentiality agreement. An outline of the available data packages is provided in **Annex B**.

3. APPLICATION PROCEDURE

The Applicant shall bear all costs and expenses for the preparation and submission of its Application.

Regardless of the final outcome of the Tendering Procedure, HHRM S.A. shall in no event be responsible or liable for any such costs and expenses incurred by any Applicant.

Applications must conform to administrative requirements and minimum technical requirements and

financial requirements described below.

The information contained in an Application Envelope will be kept confidential.

HHRM S.A. may, at its discretion, request from the Applicant a clarification of its Application. The request for clarification and the response of the Applicant must be in writing.

An Applicant may include in its Application such additional information that is not required by the Call for Tenders at its discretion.

3.1. ADMINISTRATIVE REQUIREMENTS

3.1.1. Language

Applications and all accompanying documentation must be prepared and submitted in the Greek or English language. In the event that an original document or certificate is not available in Greek or English language, an Applicant may submit the same in the original language along with a certified translation into Greek or English language.

3.1.2. Application Fees

Each Applicant shall pay the Ministry an Application fee of Five Thousand Euros (€ 5,000.00) for each Application.

An Applicant shall remit payments through banking systems. Details on the procedure to be followed will be available on HHRM S.A.’ s website at the date of the publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

The deposit receipt of the transaction shall be enclosed in the Application Envelope.

Applications will not be valid without such payment.

3.1.3. Application Validity Period

Applications must be unconditional and remain valid for a period of 180 days, starting from the day following the Application Deadline.

By written notice HHRM S.A. may request that the Applicants extend the Application Validity Period for a specified period of time.

3.2. REQUESTS FOR CLARIFICATIONS, MODIFICATIONS

Applicants have the right to submit questions regarding the Call for Tenders, in writing, to HHRM S.A., no later than twenty five (25) days prior to the Application Deadline, at the dedicated email: contact@greekhydrocarbons.gr

Clarifications and any other supplementary information relating to the submission of Applications shall be provided in writing at the latest fifteen (15) days before the Application Deadline. Such information shall constitute upon issuance an integral part of the Call for Tenders and be published on the HHRM S.A.’ s website.

For any further queries Applicants may also contact :

Dr. S. Bellas
Vice-President
Hellenic Hydrocarbons Resources Management S.A.
119 Mesogeion Ave.,
101 92, Athens
Greece
E-mail: s.bellas@greekhydrocarbons.gr

Mrs Olga-Theodora Kakkava

Legal Counsel

In the above address

E-mail : o.kakkava@greekhydrocarbons.gr

3.3. TENTATIVE TIMEFRAME

The starting date of the Tendering Procedure is the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

- Application Deadline — 90 days after the publication
- Offers Evaluation — 60 days
- Lease Agreement execution — 60 days after evaluation completion

3.4. PARTICIPATION PREREQUISITES

Before the submission of an Application for a Block, the following requirements should be fulfilled:

a) The Applicant should pay the Application Fee of five thousand euros (EUR 5,000.00);

b) Purchase a minimum amount of 3,000 line-km of the PGS MC2D-GRE2012 seismic data including all PGS MC2D-GRE2012 seismic data within the Block applied for. If the Applicant is a Consortium, in case of two Members a price reduction of 10% will be applied to the total amount of data cost. In case of three or four Members, such reduction will be applied at a rate of 20% or 30% respectively.

c) Purchase of the 2D Interpretation Report of 2014 "New Exploration opportunities – Offshore Western Greece and South Crete" prepared by BEICIP for fifty thousand euro (EUR 50,000.00). Where the Applicant is a Consortium, this requirement must be also fulfilled by each Consortium Member.

d) Purchase of the geological and geophysical report focused on the Block area prepared by HHRM S.A. for twenty five thousand euro (EUR 25,000.00). Where the Applicant is a Consortium, this requirement must be also fulfilled by each Consortium Member.

The Selected Applicant shall have the right to reimburse payments under b), c) and d) above, through Royalty calculation mechanism.

The money paid for a), b), c) and d) will not be reimbursed under any other circumstances.

3.5. PARTICIPATION RULES

3.5.1. Applicant

The Applicant (and each Consortium Member, where the Applicant is a Consortium) shall be a natural person or legal entity domiciled in the European Union or in a third country as long as the condition of reciprocity provided for in Article 4 paragraph 1 of the Hydrocarbons Law is met, duly authorized, existing and registered and in good standing under the laws of its country of incorporation or establishment and domicile.

No other Applicant will be considered.

Also, Applicants falling within the meaning of "offshore company" as defined in paragraph 4 of article 4 of Law 3310/2005 as supplemented by paragraph 4 of article 4 of Law 3414/2005 will not be considered. Where the Applicant is a Consortium, the same will apply when at least a Consortium Member falls within the meaning of "offshore company".

Where the Applicant is a Consortium, regardless of whether it is incorporated or unincorporated, the

following shall apply:

(a) Each Consortium Member shall accept joint and several liability for the obligations of the Applicant pursuant to this Call for Tenders and its Application.

(b) All Applications shall indicate the registered name, principal address or place of business, place of incorporation and registered number of incorporation of each Consortium Member.

(c) One Consortium Member must be nominated as the Operator.

(d) The Consortium shall indicate in its Application the participating interest of each Consortium member. The minimum interest that may be held by a legal person in a consortium is ten percent (10%).

Each natural person or legal entity wishing to participate as an Applicant is allowed to participate with only one Application for the Block area, either by itself or as member of a Consortium.

3.5.2. Exclusion from Participation

Further to the other circumstances foreseen in this present and in the Hydrocarbons Law, an Applicant shall be excluded from participation in the tendering procedure if:

(a) It attempts either personally or by third party assistance to unduly influence in any way the opinion of the Minister of HHRM S.A. or any of its members or any other public person or officer in exercising the duties/powers vested in it/him under the law and regulations,

(b) It has pursued and has come in possession of classified information or documents regarding the Tendering Procedure and in doing so has been acting against the law,

(c) It is directly or indirectly involved in any act of corruption, bribing, offering commission or giving gratuity to anyone with the intention of influencing the Government of Greece or its representatives in its/their evaluation of Applications or designation of the Selected Applicant.

3.6. SUBMISSION OF APPLICATIONS

Any Applicant wishing to participate in the tendering procedure must submit an Application to HHRM S.A..

Each Applicant may submit an Application for more than one Block. In this case, separate and independent Applications are requested in separate envelopes for each Block.

Each Applicant can submit an Application by courier of by hand (from the Applicant each self, its member or the Applicant’s Representative or any other person authorized for the submission by the Applicant or by the Applicant’s Representative) to the following address:

Hellenic Hydrocarbons Resources Management S.A.
(*to the attention of* Mr. Yiannis Bassias, President & CEO)
119, Mesogion Avenue,
10192, ATHENS – GREECE.

Submission deadline is 90 days after the publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

Envelopes reaching HHRM S.A. after this date cannot be considered under the current tendering procedure. An acknowledgment of submission will be given to the Applicant upon receipt of the Application by HHRM S.A.

Applications must be submitted, typed or written in indelible ink and shall contain no interlineations, erasures or overwriting except as necessary to correct errors made by the Applicant, in which case such corrections shall be signed by the Applicant's Representative.

All material contained in the Application should preferably be at A4 size paper for ease of handling, although A3 size paper may be accepted, folded in A4 size, if necessary.

Applications shall include one (1) original (hard copy) marked as ORIGINAL and two (2) copies (true color photocopies of the original hard copy) marked as COPY. In addition, one (1) electronic copy (on CD-ROM or DVD-ROM) of the contents of sub-folders B and C shall be included, provided that it comes in a format compatible with HHRM S.A.’ s own systems, which include Microsoft Office and Adobe Reader (and do not have password-protection or encryption).

Each page of the ORIGINAL must be signed by the Applicant’s Representative unless it is a bound book in which case only the first and the last page need to be signed.

3.7. CONTENT OF APPLICATION

Each Application, including the supporting documentation shall be contained in a sealed envelope (Application Envelope), clearly labeled on the outside as: “Application for participation in the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons in offshore areas Southwest and West Crete (Block Area “Southwest Crete” No 1 and/or Block Area “West Crete” No 2)” with the phrase “CONFIDENTIAL/NOT TO BE OPENED BY THE SECRETERIAT". This envelope should be contained within an outer mailing envelope marked as: “Application for participation in the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons in Offshore areas Southwest and South Crete” and will be addressed to HHRM S.A.' s address.

A covering letter (Application Letter), in the form provided in Annex C, shall be included, completed and signed by the Applicant’s Representative, along with a list of the accompanying documents in the Application. The Application Letter shall be accompanied by:

(1) documentation proving that the person signing the Application is the Applicant’s Representative and has legal authority to bind the Applicant; or

(2) a decision of the board of directors or other administrative body of the Applicant (where the Applicant is a Consortium, of each Consortium Member) which shows that the participation of the Applicant in the Tendering Procedure is approved, together with a power of attorney signed by the Applicant (where the Applicant is a Consortium, by each Consortium Member) authorizing the Applicant’s Representative to sign and submit the Application.

The **Application Envelope** shall contain the following items:

A. **Sub envelop with the indication: “Sub folder A΄: Legal Capacity Documentation”**
B. **Sub envelop with the indication: “Sub folder B΄: Financial Capacity Documentation”**
C. **Sub envelop with the indication: “Sub folder C΄: “Technical Capability Documentation”**
D. **Sealed Sub envelop with the indication: “Sub folder D΄: Biddable Items”**

3.7.1. Sub folder A : Legal Capacity Documentation

Sub folder A labelled “Legal Capacity Documentation” shall contain all documents and information regarding the Applicant’s legal capacity and legal structure.

It shall include the Applicant's place of registration or incorporation, its principal place of business, its Board of Directors and senior management, the domicile and nationality of the members of the Board of Directors, its capital structure and the factors constituting direct or indirect control of the Applicant by other natural or legal persons, the form of organization of the Applicant, including information concerning the relationship of the Applicant with its parent company, if any, and other affiliated persons.

In particular, the following information must be included:

i) The name, title, address, telephone, e-mail or fax number of the Applicant’s Representative who shall be the single point of contact of the Applicant to whom all correspondence should be sent.

ii) Notarial deed or declaration by the Applicant’s Representative, legally attested with respect to the originality of the signature, accompanied by a copy of the signatory’s ID Card or Passport, in which statement it will be confirmed that the offer was prepared in accordance with the terms of this Call for Tenders that were made known to him and that he accepts fully and unconditionally these terms and that all information included in the Application is true and accurate.

iii) A copy of the Articles of Incorporation and the rest of the corporate documents which prove the incorporation and representation of the Applicant, Registration Certificate of the Applicant in the relevant corporate registry, plus the name of any sovereign state or legal entities or nationals of any sovereign state that directly or indirectly holds 50% or more of the voting shares of the Applicant, or otherwise has an interest that could constitute control. In case of a group of companies, the group’s structure and organization.

iv) Certificates or equivalent documentation issued by the competent authorities of its country of origin or of establishment, as appropriate, not older than three months before Application Deadline, certifying that the Applicant does not fall within the following parameters:

a) is bankrupt or is being wound up, whose affairs are being administered by the Court, who has entered into an arrangement with creditors, has suspended business activities;

b) is the subject of proceedings for a declaration of bankruptcy, for an order for compulsory winding up or administration by the Court or for an arrangement with creditors;

c) has been convicted of an offence concerning its professional activity by a judgment which has the force of *res judicata;*

d) has committed an act of professional misconduct in the course of its business or profession;

e) has made false statements or misrepresentations in providing any information required under the law, or has failed to provide such information.

Failure to submit such certificates or equivalent documentation shall result in exclusion of the Applicant from this Tendering Procedure.

If the country of domicile of an Applicant does not issue some of the documents or certificates referred to above (or any part of them), a solemn declaration may be made by the Applicant before a judicial or administrative authority, or a notary or a competent professional or trade body in the country of his domicile, that no such documents/certificates are issued in the country of his domicile (or any part of them) and that he fulfills the relevant aforementioned prerequisites.

Where the Applicant is a Consortium, the above information shall be provided by each Consortium Member.

3.7.2 Sub folder B: Financial Capacity Documentation

Financial ability to finance oil and gas exploration and exploitation activities and all associated activities including satisfying health, safety and environmental obligations and also the manner in which exploration and development activities shall be financed and how performance of the Applicant’s’ obligations shall be guaranteed.

It shall include the financial structure of the Applicant and its ultimate parent company, if any, including annual reports, audited balance sheets and profit and loss statements for the past three (3) years, and any reports which the Applicant or its ultimate parent company may have filed to competent authorities responsible for securities regulation during that period.

Where the Applicant is a Consortium, all relevant information shall be provided by each Consortium Member.

In particular, the following information must be provided:

A. Audited financial statements of the last three (3) years, including:

i) Balance Sheet

ii) Income Statement

iii) Cash Flow Statement

iv) Annual Report

The accuracy of this information should be certified by an auditor from an international auditing agency.

B. Bid Guarantee

Applicants are obliged to provide a Bid Guarantee in support of their bids in equal to **Euros One Hundred Thousand (EUR 100,000.00)**, issued by an Acceptable Bank, substantially in the form provided in **Annex D** to this Call for Tenders. Bid Guarantee is forfeitable if the Applicant waives its Application within the Application Validity Period, refuses to sign and execute Lease Agreement or rather if the Applicant fails to deliver First Exploration Phase bank guarantee once due.

The Bid Guarantee shall be unconditional and be valid at least until the final day of the Application Validity Period. The Bid Guarantee shall be returned to the Selected Applicant upon delivery of the First Exploration Phase bank guarantee. The Bid Guarantee shall be returned to all other Applicants following Application Validity Period expiry.

If the Bid Guarantee does not comply with the terms of the present tendering procedure, the Application shall be disqualified.

C. Additional Information

Additional information evidencing financial capacity may be submitted at the discretion of the Applicant.

3.7.3. Sub file C : “Technical Capability Documentation

The technical capability documentation shall demonstrate the Applicant's experience in oil and gas exploration and production activities. Specific attention will be paid to the relevant experience of the Applicant with respect to offshore areas, deep offshore areas, environmentally sensitive areas, oil and gas development and production and the conduct of operations by the Operator.

For persons wishing to be considered for operatorship, the Applicants must provide HHRM S.A. with sufficient evidence of their experience and demonstrate competence in a number of key aspects *inter alia:*

- The understanding of the Applicant of the geology of the geographical area of interest, supported by the application (technical report).
- Description of key oil/gas fields (or areas) that are currently being operated or developed by the Applicant. The role and level of responsibility in each actual project should be stated (Operator or Participant).
- Operatorship experience in deep and ultra-deep water areas (beyond 1000 metre bathymetry).

- Name of countries in which the Applicant has been active in E&P operations in the last 5 years.
- Proven & Probable reserves during the last 5 years.
- Acreage holding (in sq km) for the last 5 years.
- Production of hydrocarbon (MMboe) for the last 5 years.
- Deep drilling experience of geologically challenging environments (e.g. drilling through high-pressure zones, conducting operations in presence of hydrogen sulphide).
- Experience of operating in environmentally sensitive areas and in maintaining a high level of safety and environmental protection. Documentation must be produced attesting to the Operator’s qualification e.g. manuals or procedures for carrying on operations (HSE framework, management system, policies, organization planning, monitoring performance, quality control and assurance, environmental protection, emergency plans etc). Details of having dealt in the past with health, safety and environmental incidents. Group wide documentation may be submitted to the extent it is relevant.
- Details of any fines or other punitive measures issued by any regulatory body with respect to environmental damage, rehabilitation and protection of nature and the environment concerning any of the Applicant’s activities.
- Experience of key personnel in oil and gas exploration and production operations
- The in-house capabilities of the Applicant and what external resources (third party services) are available to supplement possible self-insufficiencies. The Applicant shall submit a declaration of intention of co-operation with third parties which will contain an intention of commitment of such third party that shall keep all technical resources and means available to the Applicant, and assume full responsibility to the obligations undertaken. Each third party should provide the documents specified in this paragraph and relevant to the offered services in order to prove that it has the aforementioned technical means and capabilities.

Other supporting information evidencing technical capability may be submitted at the discretion of the Applicant.

PARENT COMPANY GUARANTEE

In case the Applicant, at the time of submission of its Application pursuant to this Call for Tenders is evaluated by relying on the financial and/or technical capability of its parent company (“Parent Company”), it shall provide, at the time of submission of its Application, a Parent Company

Guarantee, substantially in the form provided in **Annex E**. In case a Consortium Member is evaluated by relying on the financial and/or technical capability of its Parent Company, this Member is obliged to furnish, similarly, Parent Company Guarantee, substantially in the form provided in **Annex E**.

3.7.4. Sub file D : Biddable Items

Within the Application each Applicant must submit 'bids' in respect of following biddable items :

1. **Minimum Exploration work programs**

A minimum exploration work program must be submitted for each Exploration Phase. The quality of the work program and the timeframe for evaluating the full potential of the area applied for, is of great importance. The offered amounts by the Applicants of the relevant Technical Criteria which are evaluated based on the Evaluation Mark Scheme of paragraph 4.3 must be supported by the above mentioned program.

In particular the following should be included as a minimum:

- Regional geology approach to challenges and opportunities within the Block area applied for.
- Brief hydrocarbon geological analysis describing prospectivity of the Block area applied for (stratigraphic, sedimentology, structural framework, basin development etc).
- Leads and play models.
- Exploration strategy, obligatory work commitment and time schedule for the various exploration phases.
- Environmental plans and systems and their implementation.

2. **Financial guarantee** (Euro Commitment) **deriving from the suggested minimum work program.**

Each Exploration Phase must include an agreed contractual Euro commitment, corresponding to the estimation of the minimum work program. This amount will be used as financial guarantee in the event part or the entire minimum exploration work program is not fulfilled.

3. **Royalty**

Royalties are linked to the ratio R/C (R Factor) where R is gross cumulative revenue and C is cumulative costs. The Applicants are asked to submit an offer containing information on the level of royalties, which must be linked to specific tranches of the ratio Revenue to Cost as follows:

$R \leq 0.5$

$0.5 < R \leq 1.0$

$1.0 < R \leq 1.5$

$1.5 < R \leq 2.0$

$R > 2.0$

Royalties will range from a lower limit of 4% of the quantity of hydrocarbons and by-products produced and saved in the contract area, in cash or in kind, if the R Factor is lower than or equal to 0.5.

Royalty is deductible for the purposes of assessing income tax.

4. Capital Depreciation

The Applicants are asked to specify the percentage of annual gross revenues (ranging between 70% and 40%) available for capital depreciation.

5. Signature and Production bonus

The Applicants should propose a “Signature bonus” and a “Production bonus” in Euros.

6. Training and Facilities Support for the Human Resources of HHRM S.A. / Public Administration

The Applicants should propose an annual amount (minimum one hundred thousand euros -100,000 €) for training and facilities support of the human resources of HHRM S.A. S.A. S.A. S.A./public administration involved in the supervision of the hydrocarbons sector during Exploration Stage and Exploitation Stage.

7. Relinquishment

The Applicants are asked to indicate their preferred relinquishment (ranging from 20% to 50%) of the original Block area at the conclusion of each Exploration Phase.

8. Annually paid amount for Acreage Fees (€/square meter)

Applicants must propose an annual amount pertaining to acreage Fees per square meter of the Bid area, which shall be differentiated (gradually) per Phase. For example :

During first Exploration Phase: amount x1 (€/square meter) * duration in years of the Phase

During second Exploration Phase: amount x2 (€/square meter) * duration in years of the

Phase

During third Exploration Phase: amount x3 (€/square meter) * duration in years of the Phase

During the Exploitation Stage : amount x4 (€/square meter) * duration in years of the Stage

Where $x1<x2<x3<x4$.

4. Evaluation Procedure

4.1. EVALUATION CRITERIA

Applications will be considered on the basis of the **A and B type** of evaluation criteria as follow:

4.1.1 Type A Criteria.

i. Financial viability of the Applicant to carry out exploration for and, as appropriate, production of hydrocarbons from the area in question.

ii. Proven technical ability and expertise of the Applicant.

iii. Proven experience of the Operator to carry out exploration, development and production (exploitation) hydrocarbons operations (including the surveillance of such operations) especially in deep and ultra-deep water areas.

iv. The quality of the work programme and the timeframe submitted for evaluating the full potential of the area applied for.

v. The Applicant’s geological understanding of the geographical area in question, and how as a Selected Applicant proposes to perform efficient and safe exploration for hydrocarbons.

vi. The experience of carrying out drilling works in the presence of hydrogen sulfide.

vii. The ability to implement environmental management for compliance with regulatory requirements and achievement of the highest possible environmental performance, as well as the experience of operating in environmentally sensitive areas and in maintaining a high level of safety and environmental protection in areas where tourism is prevalent and of economic importance.

viii. Importance will be attached to any lack of efficiency and responsibility or non-performance displayed by the applicant on obligations under licences previously granted.

Criteria under (ii)-(viii) are examined and appreciated as a whole for the selection or rejection of the Applicant (pass-fail) so as to be proven if the Applicant is found technical capable and can continue to the next stage of the Tendering Procedure.

4.1.2 Type B Criteria.

The biddable items that are submitted in the Subfolder D: namely “Biddable Items”, are scored as described in the Evaluation Table of paragraph 4.3 of the present Call for Tenders Invitation.

4.2. EVALUATION PROCESS

After the Application Deadline, HHRM S.A. shall appoint an Evaluation Committee to evaluate the Applications. The Evaluation Committee shall submit for approval to the Board of Directors of HHRM S.A. each relevant Minutes.

- The envelopes shall be unsealed and the submitted documentation shall be recorded at a public meeting of the Evaluation Committee within 10 days after the Applications deadline.
- The sub folder D shall remain sealed and the Evaluation Committee shall convene to examine whether Application Envelopes contain the documentation as per paragraphs 3.4, 3.5, 3.6 and 3.7 and 3.7.1. (along with the content of sub folder A) of this Call for Tenders. Following the examination of the submitted documentation, Applicants typically qualified or disqualified for evaluation will be notified accordingly from HHRM S.A.

Each natural person or legal entity that wishes to be considered for the Block applying as Applicant by itself must fulfill the financial and technical criteria (evaluation criteria Type A). In case of a Consortium, the Consortium Member nominated as the Operator should fulfil both technical and financial criteria, while the rest Members must fulfil the financial ones. A Consortium Member may choose to be evaluated either (**I**) only financially or (**II**) financially and technically as the Operator, and this should be clearly stated in the Application.

- The Evaluation Committee shall convene to examine the content/information of sub folders B and C and proceed to a thorough evaluation of the financial capacity and technical capability of the Applicant for the Block area on the basis of criteria Type A. Each natural or legal person wishing to be evaluated for the Block area and submits an Application by itself must satisfy the financial and technical criteria (Criteria Type A). Especially in the case of a Consortium, a Consortium Member appointed as Operator must satisfy both technical and financial criteria while the rest of the Members must satisfy only the financial. A Consortium Member may choose to be evaluated either (i) individually or (ii) as Operator, financially and technically, as this must be declared in the Application.

- Sub folder D shall remain sealed. If the Evaluation Committee deems that the information before it is inadequate or incomplete, it may request from the Applicant or a third person any additional information it deems necessary, whether or not it is specifically listed in paragraphs 3.7.2 and 3.7.3 (sub folders B and C) as well as the carrying out of inspections or obtaining the opinion of or reports by consultants or other experts. Applicants may also be invited by the Evaluation Committee, according to its judgement, to appear in person and to present or clarify details of sub folders B or C.

- The Evaluation Committee shall judge if the Applicants are financially and technically qualified for the execution of the exploration and production of hydrocarbons. Qualified or disqualified Applicants will be notified accordingly. The sealed sub folder D shall be returned to the disqualified Applicants.

- Following the evaluation of sub-folders B and C, the Evaluation Committee shall convene to unseal sub folder D for qualified Applicants for the Block area. Applicants’ scoring and ranking will be conducted according to the evaluation mark scheme as per paragraph 4.3 of this Call for Tenders by comparing the bids and in pro rata with their offered amounts to the points of evaluation.

- Applicants will be invited by the Evaluation Committee to negotiate competitively for the acreage offered. Negotiations will be conducted on the basis of the biddable items and, if requested, improved offers may be submitted during one or more stages according to the judgment of the Evaluation Committee. Note that more than one Applicant may be invited to negotiate for the Block area.

During the examination of sub folder D and also during the negotiations, the Applicants may be requested, according to the judgement of the Evaluation Committee, to be invited in person and to present or clarify the submitted information and documents.

After the conclusion of negotiations, the Evaluation Committee shall submit in writing to the Board for Directors of HHRM S.A. the ranking list followed by a proposal to nominate the Selected Applicant for the Blocks. Further, HHRM S.A., acting through its Board of Directors, shall submit to the Minister its proposal to nominate the Selected Applicant. In any case, the Minister may deny the nomination if, according to his judgment, none of the submitted offers is advantageous for the State. The final nomination of the Selected Applicant shall be done by the Minister.

Further and after the review of the Tendering Procedure by the Court of Auditors, HHRM S.A. and the Selected Applicant shall sign the Lease Agreement pursuant to the Hydrocarbons Law.

The Minister reserves the right and at his sole discretion to approve or not the signed Lease Agreement between HHRM S.A. and the Selected Applicant.

The Minister and/or HHRM S.A., as the case may be and in accordance with their powers and authorities, reserve the right, at their sole discretion, prior to the submission of applications (the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union), without any explanation, to:

i) withdraw, add to, or substitute all or either of the Block Areas offered;

ii) waive any condition to the evaluation of the Applicants; and

iii) revise the schedules, procedures and conditions pertaining to this Call for Tenders.

Further, the Minister and/ or HHRM S.A. also reserve the right in accordance with their powers and authorities, at any time, at their sole discretion, to declare any Application or the entire Tendering Procedure void or to disqualify any qualified person even if such qualified person fulfills the conditions, for reasons foreseen in the Hydrocarbons Law.

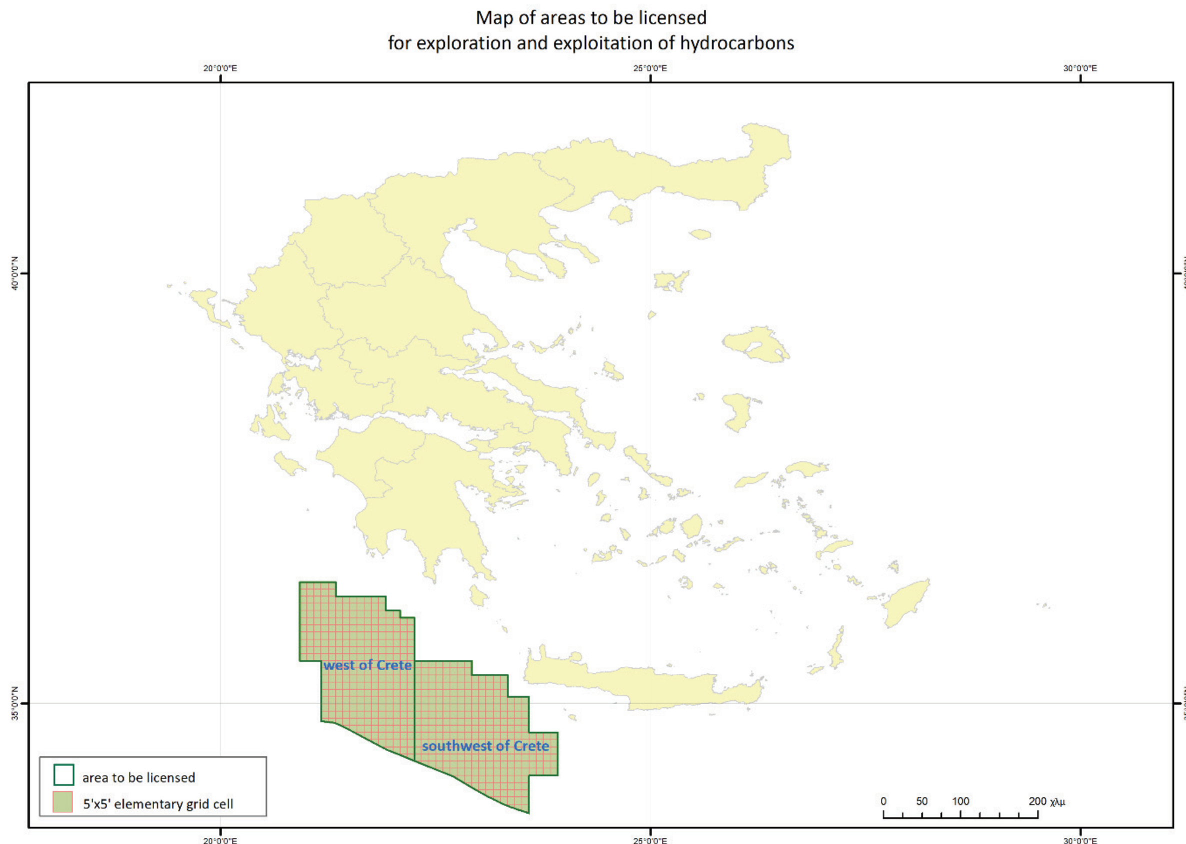
4.3. EVALUATION MARK SCHEME

Criteria	Items for Evaluation		Mark (Up to)	Weigh (%)
Technical	First Exploration Phase (3 years)	2D seismic survey (km)	40	40
		3D seismic survey (km^2)	80	
		Other surveys	10	
		Exploration wells	50	
		Financial commitment	100	
	Second Exploration Phase (3 years)	2D seismic survey (km)	5	
		3D seismic survey (km^2)	25	
		Exploration wells	150	
		Financial commitment	80	
	Third Exploration Phase (2 χρόνια)	2D seismic survey (km)	5	
		3D seismic survey (km^2)	15	
		Exploration wells	60	
		Financial commitment	50	
Financial	Royalties		250	60
	Bonuses	Signature Bonus	100	
		Production Bonus	40	
	Training	During Exploration	20	
		During Production	10	
	Depreciation (%)		15	
	Relinquishment (%)		15	
	Area Fees	First Phase of Exploration	10	
		Second Phase of Exploration	15	
		Third Phase of Exploration	25	
		Exploitation Stage	30	

4.4. ADDITIONAL INFORMATION

Any other necessary detail for the conduction of this Tendering Procedure will be available on the HHRM S.A.’ s web site www.greekhydrocarbons.gr at the date of the publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

ANNEX A
MAP AND ELEMENTARY GRID CELLS CONTITUTING THE BLOCK AREAS



A/A 1 Block: Southwest Crete

A/A 2 Block: West Crete

A/A 1 Block: Southwest Crete

22/35,64 - 22/35,65 - 22/35,66 - 22/35,67 - 22/35,68 - 22/35,69 - 22/35,70 - 22/35,71 - 22/35,52 - 22/35,53 - 22/35,54 - 22/35,55 - 22/35,56 - 22/35,57 - 22/35,58 - 22/35,59 - 22/35,40 - 22/35,41 - 22/35,42 - 22/35,43 - 22/35,44 - 22/35,45 - 22/35,46 - 22/35,47 - 22/35,48 - 23/35,37 - 23/35,38 - 23/35,39 - 23/35,40 - 22/35,28 - 22/35,29 - 22/35,30 - 22/35,31 - 22/35,32 - 22/35,33 - 22/35,34 - 22/35,35 - 22/35,36 - 23/35,25 - 23/35,26 - 23/35,27 - 23/35,28 - 22/35,16 - 22/35,17 - 22/35,18 - 22/35,19 - 22/35,20 - 22/35,21 - 22/35,22 - 22/35,23 - 22/35,24 - 23/35,13 - 23/35,14 - 23/35,15 - 23/35,16 - 22/35,4 - 22/35,5 - 22/35,6 - 22/35,7 - 22/35,8 - 22/35,9 - 22/35,10 - 22/35,11 - 22/35,12 - 23/35,1 - 23/35,2 - 23/35,3 - 23/35,4 - 23/35,5 - 23/35,6 - 23/35,7 - 22/34,136 - 22/34,137 – 22/34,138 - 22/34,139 - 22/34,140 - 22/34,141 - 22/34,142 - 22/34,143 - 22/34,144 - 23/34,133 - 23/34,134 - 23/34,135 - 23/34,136 - 23/34,137 - 23/34,138 - 23/34,139 - 22/34,124 - 22/34,125 - 22/34,126 - 22/34,127 - 22/34,128 - 22/34,129 - 22/34,130 - 22/34,131 - 22/34,132 - 23/34,121 - 23/34,122 - 23/34,123 - 23/34,124 - 23/34,125 - 23/34,126 - 23/34,127 - 22/34,112 - 22/34,113- 22/34,114 - 22/34,115 - 22/34,116 - 22/34,117 - 22/34,118 - 22/34,119 - 22/34,120 - 23/34,109-

23/34,110 - 23/34,111 - 23/34,112 - 23/34,113 - 23/34,114 - 23/34,115 - 22/34,100 - 22/34,101 - 22/34,102 - 22/34,103 - 22/34,104 - 22/34,105 - 22/34,106 - 22/34,107 - 22/34,108 - 23/34,97 - 23/34,98 - 23/34,99 - 23/34,100 - 23/34,101 - 23/34,102 - 23/34,103 - 22/34,88 - 22/34,89 - 22/34,90 - 22/34,91 - 22/34,92 - 22/34,93 - 22/34,94 - 22/34,95 - 22/34,96 - 23/34,85 - 23/34,86 - 23/34,87 - 23/34,88 - 23/34,89 - 23/34,90 - 23/34,91 - 23/34,92 - 23/34,93 - 23/34,94 - 23/34,95 - 22/34,76 - 22/34,77 - 22/34,78 - 22/34,79 - 22/34,80 - 22/34,81 - 22/34,82 - 22/34,83 - 22/34,84 - 23/34,73 - 23/34,74 - 23/34,75 - 23/34,76 - 23/34,77 - 23/34,78 - 23/34,79 - 23/34,80 - 23/34,81 - 23/34,82 - 23/34,83 - 22/34,64 - 22/34,65 - 22/34,66 - 22/34,67 - 22/34,68 - 22/34,69 - 22/34,70 - 22/34,71 - 22/34,72 - 23/34,61 - 23/34,62 - 23/34,63 - 23/34,64 - 23/34,65 - 23/34,66 - 23/34,67 - 23/34,68 - 23/34,69 - 23/34,70 - 23/34,71 - 22/34,52* - 22/34,53 - 22/34,54 - 22/34,55 - 22/34,56 - 22/34,57 - 22/34,58 - 22/34,59 - 22/34,60 - 23/34,49 - 23/34,50 - 23/34,51 - 23/34,52 - 23/34,53 - 23/34,54 - 23/34,55 - 23/34,56 - 23/34,57 - 23/34,58 - 23/34,59 - 22/34,40* - 22/34,41* - 22/34,42* - 22/34,43 - 22/34,44 - 22/34,45 - 22/34,46 - 22/34,47 - 22/34,48 - 23/34,37 - 23/34,38 - 23/34,39 - 23/34,40 - 23/34,41 - 23/34,42 - 23/34,43 - 23/34,44 - 23/34,45 - 23/34,46 - 23/34,47 - 22/34,30* - 22/34,31* - 22/34,32* - 22/34,33* - 22/34,34 - 22/34,35 - 22/34,36 - 23/34,25 - 23/34,26 - 23/34,27 - 23/34,28 - 23/34,29 - 23/34,30 - 23/34,31 - 23/34,32 - 23/34,33 - 23/34,34 - 23/34,35 - 22/34,21* - 22/34,22* - 22/34,23 - 22/34,24 - 23/34,13 - 23/34,14 - 23/34,15 - 23/34,16 - 23/34,17 - 23/34,18 - 23/34,19 - 22/34,10* - 22/34,11* - 22/34,12* - 23/34,1 - 23/34,2 - 23/34,3 - 23/34,4 - 23/34,5 - 23/34,6 - 23/34,7 - 22/33,144* - 23/33,133* - 23/33,134* - 23/33,135 - 23/33,136 - 23/33,137 - 23/33,138 - 23/33,139 - 23/33,122* - 23/33,123* - 23/33,124* - 23/33,125 - 23/33,126 - 23/33,127 - 23/33,112* - 23/33,113* - 23/33,114* - 23/33,115* -23/33,103*

* Numbers with asterisk relate to the part of the elementary grid cell that falls within the jurisdiction of the Hellenic Republic according to article 2, §1 of law 2289/1995, as amended by article 156, §2 of law 4001/2011 (FEK A΄179/22.08.2011)

Block Area

A/A 1 Southwest Crete: 19.868, 37 sq. km.

A/A 2 Block: West Crete

20/36,60 - 21/36,49 - 21/36,50 - 21/36,51 - 21/36,52 - 20/36,48 - 21/36,37 - 21/36,38 - 21/36,39 - 21/36,40 - 20/36,36 - 21/36,25 - 21/36,26 - 21/36,27 - 21/36,28 - 21/36,29 - 21/36,30 - 21/36,31 - 21/36,32 - 21/36,33 - 21/36,34 - 21/36,35 - 20/36,24 - 21/36,13 - 21/36,14 - 21/36,15 - 21/36,16 - 21/36,17 - 21/36,18 - 21/36,19 - 21/36,20 - 21/36,21 - 21/36,22 - 21/36,23 - 20/36,12 -21/36,1 - 21/36,2 - 21/36,3 - 21/36,4 - 21/36,5 - 21/36,6 - 21/36,7 - 21/36,8 - 21/36,9 - 21/36,10 - 21/36,11 - 21/36,12 - 22/36,1 - 20/35,144 - 21/35,133 - 21/35,134 - 21/35,135 - 21/35,136 - 21/35,137 - 21/35,138 - 21/35,139 - 21/35,140 - 21/35,141 - 21/35,142 - 21/35,143 - 21/35,144 - 22/35,133 - 22/35,134 - 22/35,135 - 20/35,132 - 21/35,121 - 21/35,122 - 21/35,123 - 21/35,124 - 21/35,125 - 21/35,126 - 21/35,127 - 21/35,128 - 21/35,129 - 21/35,130 - 21/35,131 - 21/35,132 - 22/35,121 -

22/35,122 - 22/35,123 - 20/35,120 - 21/35,109 - 21/35,110 - 21/35,111 - 21/35,112 - 21/35,113 - 21/35,114 - 21/35,115 - 21/35,116 - 21/35,117 - 21/35,118 - 21/35,119 - 21/35,120 - 22/35,109 - 22/35,110 - 22/35,111 - 20/35,108 - 21/35,97 - 21/35,98 - 21/35,99 - 21/35,100 - 21/35,101 - 21/35,102 - 21/35,103 - 21/35,104 - 21/35,105 - 21/35,106 - 21/35,107 - 21/35,108 - 22/35,97 - 22/35,98 - 22/35,99 - 20/35,96 - 21/35,85 - 21/35,86 - 21/35,87 - 21/35,88 - 21/35,89 - 21/35,90 - 21/35,91 - 21/35,92 - 21/35,93 - 21/35,94 - 21/35,95 - 21/35,96 - 22/35,85 - 22/35,86 - 22/35,87 - 20/35,84 - 21/35,73 - 21/35,74 - 21/35,75 - 21/35,76 - 21/35,77 - 21/35,78 - 21/35,79 - 21/35,80 - 21/35,81 - 21/35,82 - 21/35,83 - 21/35,84 - 22/35,73 - 22/35,74 - 22/35,75 - 21/35,63 - 21/35,64 - 21/35,65 - 21/35,66 - 21/35,67 - 21/35,68 - 21/35,69 - 21/35,70 - 21/35,71 - 21/35,72 - 22/35,61 - 22/35,62 - 22/35,63 - 21/35,51 - 21/35,52 - 21/35,53 - 21/35,54 - 21/35,55 - 21/35,56 - 21/35,57 - 21/35,58 - 21/35,59 - 21/35,60 - 22/35,49 - 22/35,50 - 22/35,51 - 21/35,39 - 21/35,40 - 21/35,41 - 21/35,42 - 21/35,43 - 21/35,44 - 21/35,45 - 21/35,46 - 21/35,47 - 21/35,48 - 22/35,37 - 22/35,38 - 22/35,39 - 21/35,27 - 21/35,28 - 21/35,29 - 21/35,30 - 21/35,31 - 21/35,32 - 21/35,33 - 21/35,34 - 21/35,35 - 21/35,36 - 22/35,25 - 22/35,26 - 22/35,27 - 21/35,15 - 21/35,16 - 21/35,17 - 21/35,18 - 21/35,19 - 21/35,20 - 21/35,21 - 21/35,22 - 21/35,23 - 21/35,24 - 22/35,13 - 22/35,14 - 22/35,15 - 21/35,3 - 21/35,4 - 21/35,5 - 21/35,6 - 21/35,7 - 21/35,8 - 21/35,9 - 21/35,10 - 21/35,11 - 21/35,12 - 22/35,1 - 22/35,2 - 22/35,3 - 21/34,135 - 21/34,136 - 21/34,137 - 21/34,138 - 21/34,139 - 21/34,140 - 21/34,141 - 21/34,142 - 21/34,143 - 21/34,144 - 22/34,133 - 22/34,134 - 22/34,135 - 21/34,123 - 21/34,124 - 21/34,125 - 21/34,126 - 21/34,127 - 21/34,128 - 21/34,129 - 21/34,130 - 21/34,131 - 21/34,132 - 22/34,121 - 22/34,122 - 22/34,123 - 21/34,111* - 21/34,112* - 21/34,113* - 21/34,114 - 21/34,115 - 21/34,116 - 21/34,117 - 21/34,118 - 21/34,119 - 21/34,120 - 22/34,109 - 22/34,110 - 22/34,111 - 21/34,101* - 21/34,102* - 21/34,103* - 21/34,104 - 21/34,105 - 21/34,106 - 21/34,107 - 21/34,108 - 22/34,97 - 22/34,98 - 22/34,99 - 21/34,91* - 21/34,92* - 21/34,93* - 21/34,94 - 21/34,95 - 21/34,96 - 22/34,85 - 22/34,86 - 22/34,87 - 21/34,81* - 21/34,82* - 21/34,83* - 21/34,84 - 22/34,73 - 22/34,74 - 22/34,75 - 21/34,71* - 21/34,72* - 22/34,61* - 22/34,62 - 22/34,63 - 22/34,49* - 22/34,50* - 22/34,51*

* Numbers with asterisk relate to the part of the elementary grid cell that falls within the jurisdiction of the Hellenic Republic according to article 2, §1 of law 2289/1995, as amended by article 156, §2 of law 4001/2011 (FEK A΄179/22.08.2011)

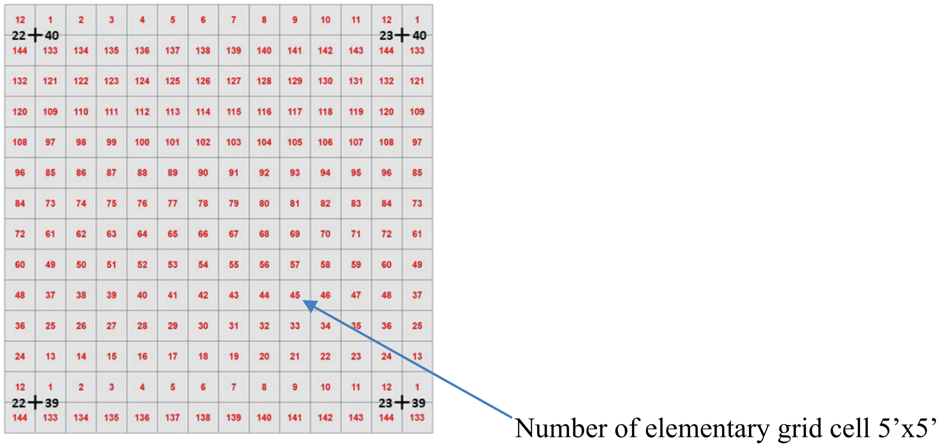
Block Area

A/A 2 Block: West Crete 20.058,4 sq. km.

According to the Ministerial Decision Δ1/Φ6/12657/30.6.1995 (Gazette 615/B/13.7.1995), the Block areas are a sum of elementary grid cells 5’x 5’ (about 67 km2). Each elementary grid cell is defined by its number, i.e. 45 and referred to the geographical coordinates of the south west corner, i.e.

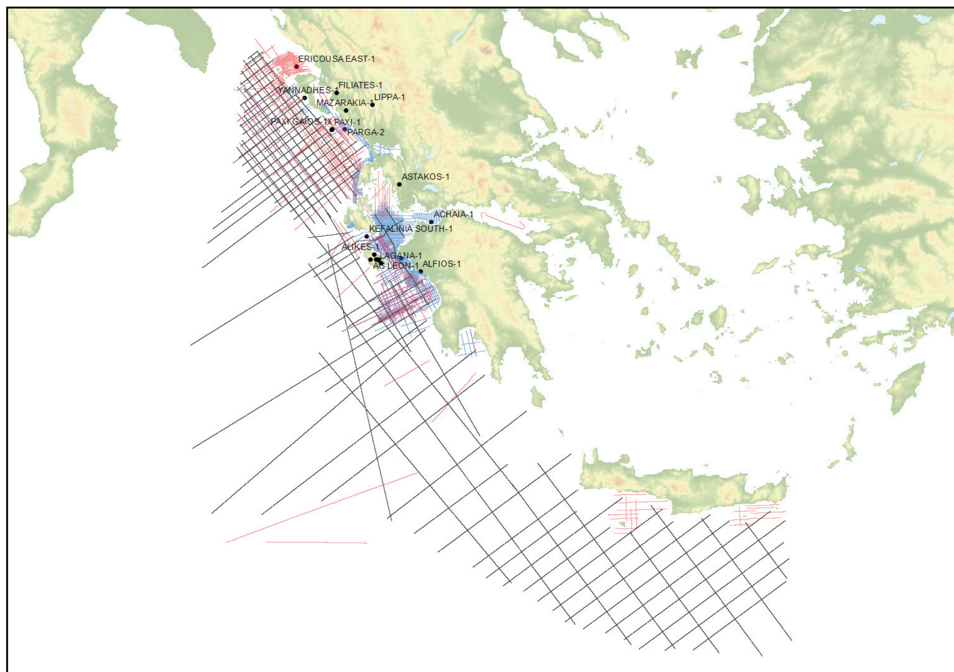
220/390 of the basic rectangle 1ox1o.

The process is graphically depicted as follows:



Basic rectangle 1o x 1o (divided into 144 elementary grid cells)

ANNEX B
OUTLINE OF THE AVAILABLE DATA PACKAGES



1. **PGS MC2D-GRE2012**

The seismic data acquisition took place from November 2012 to February 2013. GeoStreamer GS® technology was applied which enables ghost free seismic data and recording of very low and high frequencies to provide a high resolution broadband seismic image. Anisotropic Pre-stack time migrated seismic data (PSTM) is available including products as full stacks, angle stacks, gathers and key horizons interpretation.

2. **Reprocessed legacy data (MP2D Legacy repro)**

Key lines of the legacy data were selected to be reprocessed in order to improve both data quality and to get an optimal tie to available offshore wells. A modern processing flow was applied including PSTM. The data were acquired during a period of years between 1970 and 2000. The final stacks have been matched in time, amplitude and phase to the MC2D-GRE2012 data.

3. Conditioned legacy data (MP2D Legacy conditioned)

The usable data of the remaining legacy seismic lines were conditioned meaning the navigation was made consistent and line by line was matched in time, amplitude and phase to the other seismic lines that had already been matched. Most of the conditioned legacy data are post-stack migrated data.

4. Other geophysical data

Marine 2D gravity and magnetic data were acquired with the MC2D-GRE2012 survey. In addition, legacy gravity and magnetic data exists.

5. Seismic interpretation report (BEICIP)

This report refers to the wider seismic acquisition area of the MC2D-GRE2012 (offshore Western Greece and South of Crete). The goal of the seismic interpretation is to document hydrocarbon plays in this offshore area. Convergence between Africa and Eurasia induced the Hellenides fold and thrust belt and Neogene subduction along the Hellenic Arc, leading to the creation of the Mediterranean Ridge accretionary prism. Proven source-rocks deposition occurred principally during Permo-Trias then Jurassic rifting and possibly during Cretaceous Oceanic Anoxic Events. Structural traps are present along the fold and thrust Hellenic belt and the backstop thrust bringing the Mediterranean Ridge over the Backstop. Reservoirs, related to isolated aggrading shallow water Apulian carbonate platform remnants, exist along its margin. Thick toe-of-slope redeposited carbonate sediments, analogue to the Poza Rica oil field reservoir can be mapped around the Apulian carbonate platform.

6. Hydrocarbon Exploration Report (HHRM SA)

The scope of this technical study is to introduce the results of the preliminary seismic interpretation work carried out within the area of interest, as well as some basic potential play identification. The study was prepared using 2D seismic data, acquired by PGS in 2012-13 (MC2D-GRE2012).
The seismic horizons included in the study are the following:

a) Base Pleistocene, b) Top Messinian salt, c) Base Messinian salt, d) Messinian Erosional Surface, e) Top carbonates and f) Intra-carbonate horizon (in some places). Locally, the Top carbonates and Messinian Erosional Surface coincide.

Finally, some potential traps (structural and stratigraphic) are also included.

7. Exploration wells

All well information outside any awarded blocks will be available for licensing. Below is a list of the available well data:

Well	Logs							Log plots										Velocity	Composite	Lithostrat	Mudlog	Summary	LAS format
	GR	DT	SP	RES	CALI	RHOB	NPHI	GR	DT	SP	RES	CALI	RHOB	NPHI	Dip	CBL	VSP						
Achaia-1								x	x	x	x	x	x	x	x	x		x					
Ericousa East-1																			x				
Kefalinia South-1								x	x	x	x	x	x	x	x			x	x		x		
Lippa-1																		x		x			
Parga-2																					x		
South Killinis-1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			x	x			x	x
Yannadhes-1																		x		x			
AG Leon-1																			x				
Alikes-1								x	x	x	x								x				
Alfios-1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			x	x			x	
Astakos-1	x	x		x																			
Filiates-1								x	x	x	x	x		x						x		x	
Lagana-1								x		x	x	x	x	x									
Mazarakia-1																					x		
Paxi Gaios-1	x			x	x													x					
Paxi Gaios-1X																			x				
Zakinthos-1																			x				
Zakinthos-2																			x				
Zakinthos-3																			x				

The offshore wells Patra 1, West Katakolon 1, 1A and 2, the onshore wells Katakolon 101, 102, 103, 104, 105 within already awarded blocks are not available commercially but are available for review in the Ministry’s data room.

8. Contacts

Dr. Spyridon Bellas & Dr. Nickolaos Papatheodorou

Hellenic Hydrocarbons Resources Management S.A. (HHRM S.A.)
119 Mesogeion Ave.,
101 92, Athens
Greece
E-mails: s.bellas@greekhydrocarbons.gr & n.papatheodorou@greekhydrocarbons.gr

ANNEX C
APPLICATION LETTER FORM

To the:
Hellenic Hydrocarbons Resources Management S.A.
119 Mesogeion Ave.,
101 92, Athens, Greece

Application for Participation in the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of Hydrocarbons Offshore Southwest Grete and South Crete

Block Area No ………….

Having examined the Call for Tenders with due care, and having examined the applicable legislation, and having obtained full knowledge of scope of the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of Hydrocarbons Offshore Southwest Crete and West Crete) I/we the undersigned, apply for the exploration and exploitation license for the Block referred to above, in accordance with the terms of the Call for Tenders and my/our application is herewith attached.

I/we hereby confirm that I/we do not fall into any of the categories listed in paragraph 3.5 of the Call for Tenders.

If my/our Application succeeds, i/we undertake to executed the Lease Agreement.

I/we agree that I/we am/are bound by my/our present Application for a period of 180 days as from the Application Deadline as provided in the Call for Tenders (or for any other period for which my/our Application Validity Period has been extended, pursuant to paragraph 3.1.3 of the Call for Tenders).

Signature of the Applicant’s Representative

………………………………………………………………

Name and Title of the Signatory
…………………………………………………………………………………………………….

Applicant’s/Consortium Member’s Information

Name(s) of the Applicant/Consortium Members :
………………………………………………………………………………..

Country of establishment :
……

Address:
……….

Telephone No. :
…………………………………………………………………………………………

Fax No : ………………………………………………………………

Company Registration Number : …………………………………………………..

Country of Registration : ………………………………………………………………..

Date : ………………………………………………………………..

Note :
-*Applicant's Representative must present a power of attorney*
-*Where the Applicant is a Consortium, information shall be provided for each Consortium Member.*
-*All blanks must be completed by the Applicant's Representative*

ANNEX D
FORM OF BID GUARANTEE

……………………………………….
[*Bank's name and Address of Issuing Branch or Office*]
Beneficiary :
Date :
BID GUARANTEE No :……………………………………….
We have been informed that……………………..(hereinafter called the "Applicant") is going to submit to you its Application with date …………………………….(hereinafter called the "Application") under the Call for Tenders No……………………..(the "CfT").

Furthermore, we understand that, according to the terms of the CfT, Applications must be supported by a bid guarantee.

At the request of the Applicant, we………………………hereby irrevocably and unconditionally undertake to pay you any sum or sums not exceeding in total an amount of ………………….. , (………………..) upon receipt by us of your first demand in writing accompanied by a written statement stating that the Applicant is in breach of its obligation(s) under the terms of CtF, because the Applicant :

(a)has withdrawn its Application during the application validity period in accordance with the Call for Tenders ; or
(b) having notified by Hellenic Hydrocarbons Resources Management S.A. ("HHRM S.A.") of its nomination as Selected Applicant (i) fails or refuses to sign the Lease Agreement annexed to CfT or (ii) fails or refuses to furnish Bank Guarantee pertaining to the First Phase of the Exploration Stage as envisaged in the Lease Agreement.

This guarantee will expire : (a) if the Applicant is the Selected Applicant, upon receipt by HHRM S.A. of a copy of the Lease Agreement signed by the Applicant and the Bank Guarantee pertaining to the First Phase of the Exploration State ; or (b) if the Applicant is not the Selected Applicant, upon the earlier of (i) our receipt by HHRM S.A. of a copy of your notification to the Applicant of the name of the Selected Applicant; or (ii) twenty eight (28) days after the expiration of the Application Validity Period.

The Bank will rely upon HHRM S.A.' s written statement and will not be obliged to verify whether the forfeiture conditions have been met or whether the facts mentioned by HHRM S.A. are true and accurate. In the event that the Bank is required to make a payment pursuant to a written statement in accordance with the terms and conditions of this Bid Guarantee, the Bank is obliged to make such payment within three (3) Athens Business Days from the date of receipt of the written statement from HHRM S.A., without sef-off, counter-claim, withholding or objection, by deposit in a bank account which will be designated by HHRM S.A. in its written statement. The date of receipt of the written statement will be the date of receipt of the registered letter by the Bank as evidence by the relevant postmark. In this paragraph, "Athens Business Day" means a day, other than a Saturday or Sunday, for which banks are open for general banking business in Athens.

This Bid Guarantee will be valid and effective for its full amount from the date […………….] and until the date […………….]. If for any reason, the Application Deadline is extended, the validity

period of this Bid Guarantee shall be altered accordingly, in a way that the Guarantee is valid and effective for its full amount for the entire time of the Application Validity Period.
The Bank hereby expressly and irrevocably waives any rights arising from Articles 852, 853,855,856,857,862,863,864,866,867 and 868 of the Greek Civil Code or other right to query a demand notified in accordance with the terms of this Bid Guarantee or any other right it may have to require from HHRM S.A. to proceed against or enforce any other right or claim for payment against the Applicant, before claiming from the Bank under this Bid Guarantee, and shall forthwith pay the amount claimed by HHRM S.A..

This Bid Guarantee shall be governed by Greek Law and any dispute arising under this Bid Guarantee shall be resolved by the Courts of Athens.

……………………………………………….
[Signature(s)]

ANNEX E
FORM OF PARENT COMPANY GUARANTEE
(Letter of Comfort)

The company …………………………….. (“Parent Company of the Applicant”) undertakes that it shall provide to the Applicant pursuant to the terms of the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons Offshore West Crete and Southwest Grete (Block(s) : «Southwest Crete» and/or «West Crete »)”,

the necessary financial and technical support in order the Applicant to demonstrate its financial capacity and/or technical capability, as per the below :

1. Financial support, either in the form of a capital contribution, of a loan, or another form of appropriate financial support, so as to reasonably ensure its business continuity. This continuity is regarded as ensured when the Applicant has the financial resources to finance oil and gas exploration and exploitation activities and all associated activities requested under the terms of the Call for Tenders, including compliance with health, safety and environmental requirements.

2. Technical support, assistance, consulting services and personnel, due to its experience in oil and gas exploration and production activities, and in particular with respect to environmentally sensitive areas, oil and gas development and production and the conduct of relevant operations.

This Letter of Comfort produces its effect until the final rejection of the Application of the Applicant pursuant to the terms of the Call for Tenders.

This Letter of Comfort is governed by Greek Law. Any dispute, controversy or claim arising or allegedly linked to from or relating to this present Letter of Comfort or any breach, termination or invalidity thereof shall be finally settled by arbitration which shall be conducted in accordance with the Rules of Arbitration of the International Chamber of Commerce (in force from time to time), to the extent that there is no conflict between any of those Rules and Greek Law. In the event of any such conflict, the provisions of Greek Law shall prevail. The place of arbitration shall be Athens, Greece. The number of arbitrators shall be three ; they shall be appointed in accordance with the provisions of paragraph 13 of article 10 of L. 2289/1995, as in force. The award rendered shall be final and conclusive. Judgment on the award rendered may be entered in any court for judicial acceptance and for enforcement, as the case may be. The language to be used in the arbitral proceedings shall be [Greek] [English].

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Ιουλίου 2017

Ο Υπουργός

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

